GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 02/15/2014 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FINAL ANNUAL 2012 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 05 PAGE: 1

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

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

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

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

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

ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199765 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

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

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF. 12382 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1D RRCID -> 170077 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996

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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182745 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10020 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P&A 01-08-2013

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CREST RESOURCES, INC. 189901
HOWARD, BEN WELL #: 1 RRCID -> 218849 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6368 - 8787

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

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

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 266230 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11511 - 11529

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 9/21/2012

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

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

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

SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

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

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

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268061 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2012

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

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

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

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

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

PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PAGE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 254076 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 218970 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11736 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

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

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 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-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 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	53541	X	53541	-0-	-0-	-0-	53541	3			N	-0-					-0-
02	42976	X	42976	-0-	-0-	-0-	42976	3			N	-0-					-0-
03	43896	X	42516	-0-	-1380	-0-	42516	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	38777	-0-	-9883	-0-	38777	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	32480	-0-	-17802	-0-	32480	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	43611	-0-	-5049	-0-	43611	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	40170	-0-	-5772	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
08	43576	X	43576	-0-	-0-	-0-	43576	3			N	-0-					-0-
09	44111	X	44111	-0-	-0-	-0-	44111	3			N	-0-					-0-
10	42699	X	42699	-0-	-0-	-0-	42699	3			N	-0-					-0-
11	41601	X	41601	-0-	-0-	-0-	41601	3			N	-0-					-0-
12	42327	X	42327	-0-	-0-	-0-	42327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

01	248 #	105	-0-	-143	-0-	38	1	67	2	N	-0-					113
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	88	1	193	2	N	-0-					113
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	100	1	206	2	N	-0-					113
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	97	1	136	2	N	-0-					113
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	121	1	249	2	N	-0-					113
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	136	1	260	2	N	46	133	1			26
						51	9									
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	240 #	74	-0-	-166	-0-	48	1	26	2	N	-0-					26
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	86	1	93	2	N	-0-					26
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					26
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 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	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1					255
02	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	N	3					258
03	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1227	2	13	9	N	12					270
04	994	R	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	N	6					276
05	620	#	97	-0-	-523	-0-	83	2	14	9	N	13					289
06	600	#	218	-0-	-382	-0-	209	2	9	9	N	8					297
07	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	N	3	182	1			118
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	N	10					128
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					131
10	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					131
11	648	R	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					151
12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					152

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 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	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	998	2	41	9	N	37					152
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32					184
03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					194
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					194
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	96	1			98
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					98
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					115
08	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					115
09	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					115
10	558	#	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					115
11	540	#	105	-0-	-435	-0-	105	2			N	-0-					115
12	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 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	1922	#	1537	-0-	-385	-0-	1452	2	85	9	N	77					226
02	1798	#	1772	-0-	-26	-0-	1718	2	54	9	N	49	193	1			82
03	1922	#	1244	-0-	-678	-0-	1183	2	61	9	N	55					137
04	1740	#	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			N	-0-					137
05	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1480	2	206	9	N	187	187	1			137
06	1830	#	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					137
07	1891	#	1603	-0-	-288	-0-	1467	2	136	9	N	124					261
08	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1824	2	86	9	N	78	177	1			162
09	1770	#	1577	-0-	-193	-0-	1508	2	69	9	N	63					225
10	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1850	2	88	9	N	80	188	1			117
11	1860	#	1040	-0-	-820	-0-	986	2	54	9	N	49					166
12	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1639	2	95	9	N	86					252

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 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	1085	#	786	-0-	-299	-0-	761	2	25	9	N	23					144
02	1015	#	926	-0-	-89	-0-	860	2	66	9	N	60					204
03	1085	#	376	-0-	-709	-0-	376	2			N	-0-					204
04	1050	#	75	-0-	-975	-0-	74	2	1	9	N	1					205
05	1085	#	80	-0-	-1005	-0-	80	2			N	-0-					205
06	960	#	79	-0-	-881	-0-	79	2			N	-0-					205
07	992	#	87	-0-	-905	-0-	87	2			N	-0-					205
08	949	R	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58					263
09	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1340	2	46	9	N	42	186	1			119
10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1119	2	58	9	N	53					172
11	963	R	963	-0-	-0-	-0-	915	2	48	9	N	44					216
12	1085	#	716	-0-	-369	-0-	688	2	28	9	N	25					241

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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_____ 01/06/1999

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 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	753	R	753	-0-	-0-	-0-	46	1	699	2	N	7					280
							8	9									
02	725	#	560	-0-	-165	-0-	31	1	526	2	N	3					283
							3	9									
03	775	#	605	-0-	-170	-0-	32	1	562	2	N	10					293
							11	9									
04	750	#	517	-0-	-233	-0-	27	1	482	2	N	7					300
							8	9									
05	775	#	642	-0-	-133	-0-	28	1	606	2	N	7					307
							8	9									
06	750	#	747	-0-	-3	-0-	31	1	706	2	N	9	185	1			131
							10	9									
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	11					142
							12	9									
08	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	10					152
							11	9									
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	41	1	845	2	N	11					163
							12	9									
10	1085	#	113	-0-	-972	-0-	5	1	97	2	N	10					173
							11	9									
11	1080	#	88	-0-	-992	-0-	77	1	11	9	N	10					183
12	1116	#	46	-0-	-1070	-0-	32	1	14	9	N	13					196

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 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	903	R	903	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	24	178	1			50
							26	9									
02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1076	2	N	21					71
							23	9									
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	N	24					95
							26	9									
04	990	#	931	-0-	-59	-0-	46	1	838	2	N	43					138
							47	9									
05	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	70	1	1509	2	N	50					188
							55	9									
06	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	2	N	4	183	1			9
							4	9									
07	1271	#	1071	-0-	-200	-0-	46	1	1024	2	N	1					10
							1	9									
08	1643	#	14	-0-	-1629	-0-	5	2	9	9	N	8					18
09	1590	#	178	-0-	-1412	-0-	165	1	13	9	N	12					30
10	1643	#	81	-0-	-1562	-0-	70	1	11	9	N	10					40
11	1230	#	79	-0-	-1151	-0-	68	1	11	9	N	10					50
12	1085	#	29	-0-	-1056	-0-	27	1	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 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	1457	#	923	-0-	-534	-0-	56	1	844	2	N	21	168	1			108
							23	9									
02	1363	#	1222	-0-	-141	-0-	66	1	1119	2	N	34					142
							37	9									
03	1457	#	66	-0-	-1391	-0-	54	1	12	9	N	11					153
04	1080	#	73	-0-	-1007	-0-	54	1	19	9	N	17					170
05	1333	#	67	-0-	-1266	-0-	54	1	13	9	N	12					182
06	1290	#	66	-0-	-1224	-0-	54	1	12	9	N	11					193
07	1333	#	71	-0-	-1262	-0-	54	1	17	9	N	15					208
08	1116	#	71	-0-	-1045	-0-	54	1	17	9	N	15					223
09	1080	#	68	-0-	-1012	-0-	54	1	14	9	N	13					236
10	1116	#	66	-0-	-1050	-0-	54	1	12	9	N	11					247
11	840	#	68	-0-	-772	-0-	54	1	14	9	N	13					260
12	868	#	72	-0-	-796	-0-	54	1	18	9	N	16					276

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 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	1085	#	1005	-0-	-80	-0-	45	1	919	2	N	37	182	1			65
							41	9									
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	N	32					97
							35	9									
03	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	2	N	13					110
							14	9									
04	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1241	2	N	35					145
							39	9									
05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	29					174
							32	9									
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	43	1	1395	2	N	25					199
							28	9									
07	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	2	N	16	182	1	1	8	32
							18	9									
08	1457	#	1298	-0-	-159	-0-	49	1	1229	2	N	18					50
							20	9									
09	1470	#	1381	-0-	-89	-0-	46	1	1311	2	N	22					72
							24	9									
10	1519	#	1195	-0-	-324	-0-	46	1	1129	2	N	18					90
							20	9									
11	1470	#	1099	-0-	-371	-0-	31	1	1047	2	N	19					109
							21	9									
12	1426	#	1180	-0-	-246	-0-	30	1	1127	2	N	21					130
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 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	682	#	435	-0-	-247	-0-	253	1	176	2	N	5					57
							6	9									
02	638	#	529	-0-	-109	-0-	237	1	285	2	N	6					63
							7	9									
03	372	#	307	-0-	-65	-0-	253	1	54	2	N	-0-					63
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					63
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 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	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	253	1	811	2	N	15					92
							17	9									
02	1160	N	760	-0-	-400	-0-	237	1	517	2	N	5					97
							6	9									
03	1116	N	357	-0-	-759	-0-	253	1	75	2	N	26					123
							29	9									
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	245	1	648	2	N	11					134
							12	9									
05	806	N	478	-0-	-328	-0-	253	1	216	2	N	8					142
							9	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	245	1	509	2	N	-0-					142
07	930	N	692	-0-	-238	-0-	253	1	439	2	N	-0-					142
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	253	1	452	2	N	2					144
							2	9									
09	750	N	562	-0-	-188	-0-	245	1	317	2	N	-0-					144
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	253	1	463	2	N	-0-					144
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	245	1	356	2	N	4					148
							4	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	551	N	469	-0-	-82	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES WELL #: 1 RRCID -> 120649 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3594 - 3597

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	377	N	171	-0-	-206	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

01	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	527	#	282	-0-	-245	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	510	#	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	589	#	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

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

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

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 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	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-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LACE OPERATING, INC. 480842
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534

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

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

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
J-W OPERATING CO. 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 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	2139	X	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1706	-0-	-295	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1639	-0-	-562	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1424	-0-	-706	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1247	-0-	-954	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1584	-0-	-679	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ASH, NORTH (JAMES LIME) 04008 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 171635 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482

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

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2012	-0-	-437 B	-0-	344	1	1618	2	N	45	190	1			35
							50	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	322	1	1750	2	N	55					90
							61	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2371	-0-	-357 B	-0-	311	1	1998	2	N	56					146
							62	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	333	1	2430	2	N	53					199
							58	9									
05	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	287	1	2176	2	N	45	193	1	1	8	50
							50	9									
06	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	333	1	2382	2	N	68					118
							75	9									
07	2914	N	2653	-0-	-261 B	-0-	344	1	2235	2	N	67					185
							74	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	344	1	2307	2	N	25	185	1			25
							28	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2533	-0-	-257 B	-0-	333	1	2128	2	N	65					90
							72	9									
10	2666	N	2325	-0-	-341 B	-0-	344	1	1904	2	N	70					160
							77	9									
11	2580	N	2011	-0-	-569 B	-0-	333	1	1627	2	N	46					206
							51	9									
12	2604	N	2072	-0-	-532 B	-0-	344	1	1698	2	N	27	193	1			40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 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	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					103
02	377	N	374	-0-	-3 B	-0-	374	2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2			N	-0-					103
04	480	N	203	-0-	-277 B	-0-	203	2			N	-0-					103
05	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					103
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					103
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					103
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					103
10	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					103
11	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	2			N	-0-					103
12	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	317	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVENTURA RANCH (JAMES LIME) 04492 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 136696 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8671 - 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	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	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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

AVENTURA RANCH (JAMES LIME) //CONT.// 04492 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
NAQUIN UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 146810 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8653 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 143035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8562 - 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	496	N	120	-0-	-376	-0-	18	1	102	2	N	-0-					71
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	71	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 166309 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8574 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	69	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 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	775	X	185	-0-	-590	-0-	2	1	183	2	N	-0-					-0-
02	725	X	319	-0-	-406	-0-	3	1	316	2	N	-0-					-0-
03	775	X	768	-0-	-7	-0-	8	1	760	2	N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	N	-0-					-0-
05	775	X	293	-0-	-482	-0-	3	1	290	2	N	-0-					-0-
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	5	1	470	2	N	-0-					-0-
07	775	X	512	-0-	-263	-0-	5	1	507	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-					-0-
09	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	527	N	65	-0-	-462	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6201	-0-	-30	-0-	61	1	6140	2	N	-0-			-0-
02	6351	X	6059	-0-	-292	-0-	60	1	5999	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	65	1	6519	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6001	-0-	-359	-0-	59	1	5942	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5258	-0-	-1314	-0-	52	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	72	1	7246	2	N	-0-			-0-
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	70	1	7032	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	4231	-0-	-2341	-0-	42	1	4189	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6189	-0-	-1131	-0-	61	1	6128	2	N	-0-			-0-
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	63	1	6293	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6254	-0-	-845	-0-	62	1	6192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	2	N	-0-			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	37	1	3698	2	N	-0-			-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	N	-0-			-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	2	N	-0-			-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	N	-0-			-0-
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	N	-0-			-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	N	-0-			-0-
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	N	-0-			-0-
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	N	-0-			-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	2	N	-0-			3
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			3
03	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	56	1	5572	2	N	-0-			3
04	5670	X	5351	-0-	-319	-0-	53	1	5298	2	N	-0-			3
05	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	50	1	4992	2	N	-0-			3
06	5490	X	4075	-0-	-1415	-0-	40	1	4035	2	N	-0-			3
07	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	48	1	4831	2	N	-0-			3
08	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	49	1	4894	2	N	-0-			3
09	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	45	1	4526	2	N	-0-			3
10	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	47	1	4663	2	N	-0-			3
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	47	1	4680	2	N	-0-			3
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 59,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6451	-0-	-2942	-0-	64	1	6387	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	5939	-0-	-2587	-0-	59	1	5880	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6501	-0-	-2582	-0-	64	1	6437	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	2484	-0-	-6306	-0-	25	1	2459	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	2963	-0-	-4880	-0-	29	1	2934	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	2665	-0-	-3635	-0-	26	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	1981	-0-	-4529	-0-	20	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	2	1	162	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	1612	-0-	-1268	-0-	16	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	N	-0-			-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	N	-0-			-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	10	1	1034	2	N	-0-			7
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	8	1	809	2	N	-0-			7
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	7	1	725	2	N	-0-			7
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	10	1	950	2	N	-0-			7
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	N	-0-			7
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	N	-0-			7
07	992	N	618	-0-	-374	-0-	6	1	612	2	N	-0-			7
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	6	1	555	2	N	-0-			7
09	870	N	421	-0-	-449	-0-	4	1	417	2	N	-0-			7
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	947	2	N	-0-			7
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-			7
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	N	-0-			2
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	2	N	-0-			2
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	24	1	2449	2	N	-0-			2
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	22	1	2179	2	N	-0-			2
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	24	1	2358	2	N	-0-			2
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	20	1	2037	2	N	-0-			2
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2298	2	N	-0-			2
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			2
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	23	1	2334	2	N	-0-			2
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	2	N	-0-			2
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	N	-0-			2
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3195	-0-	-308	-0-	32	1	3163	2	N	-0-			-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	N	-0-			-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	34	1	3374	2	N	-0-			-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	32	1	3235	2	N	-0-			-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	N	-0-			-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-			-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	34	1	3424	2	N	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3042	-0-	142	142	30	1	3012	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4943	-0-	1843	1985	49	1	4894	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5160	-0-	2160	4145	51	1	5109	2	N	-0-			-0-
05	8732	X	4587	-0-	-4145	-0-	45	1	4542	2	N	-0-			-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	56	1	5556	2	N	-0-			-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	64	1	6412	2	N	-0-			-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-			-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	N	-0-			-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	N	-0-			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	43	1	4253	2	N	-0-			-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3960	-0-	-8	-0-	39	1	3921	2	N	-0-			-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	37	1	3672	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	35	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	37	1	3703	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	34	1	3419	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	37	1	3704	2	N	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	N	-0-			-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	35	1	3517	2	N	-0-			-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	37	1	3668	2	N	-0-			-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	36	1	3570	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 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	10106	X	9619	-0-	-487	-0-	95	1	9524	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	86	1	8632	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9369	-0-	-396	-0-	93	1	9276	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	87	1	8724	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9014	-0-	-751	-0-	89	1	8925	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	8588	-0-	-712	-0-	85	1	8503	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	9172	-0-	-190	-0-	91	1	9081	2	N	-0-			-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	89	1	8864	2	N	-0-			-0-
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	85	1	8549	2	N	-0-			-0-
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	90	1	8956	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	8520	-0-	-30	-0-	84	1	8436	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	1133	-0-	-7702	-0-	11	1	1122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4582	-0-	-595	-0-	45	1	4537	2	N	-0-			12
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	56	1	5590	2	N	-0-			12
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	75	1	7466	2	N	-0-			12
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	N	-0-			12
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	50	1	4970	2	N	-0-			12
06	4740	X	4731	-0-	-9	-0-	47	1	4684	2	N	-0-			12
07	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	N	-0-			12
08	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	49	1	4888	2	N	-0-			12
09	5220	X	4557	-0-	-663	-0-	45	1	4512	2	N	-0-			12
10	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	46	1	4583	2	N	-0-			12
11	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	44	1	4377	2	N	-0-			12
12	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	45	1	4456	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 61,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	5349	2	N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	58	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	62	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	66	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	70	1	7027	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	17	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	22	1	2242	2	N	-0-					-0-
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	85	1	8492	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	16	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	N	-0-					-0-
11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	97	1	9662	2	N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	94	1	9424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8282	-0-	-801	-0-	82	1	8200	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7487	-0-	-546	-0-	74	1	7413	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6886	-0-	-1484	-0-	68	1	6818	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8018	-0-	-82	-0-	79	1	7939	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	76	1	7629	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7380	-0-	-630	-0-	73	1	7307	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7426	-0-	-851	-0-	74	1	7352	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7211	-0-	-1066	-0-	71	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	3748	-0-	-4262	-0-	37	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	79	1	7941	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6702	-0-	-678	-0-	66	1	6636	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9307	-0-	-737	-0-	92	1	9215	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8476	-0-	-717	-0-	84	1	8392	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9131	-0-	-572	-0-	90	1	9041	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8521	-0-	-809	-0-	84	1	8437	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9060	-0-	-519	-0-	90	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8701	-0-	-299	-0-	86	1	8615	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8796	-0-	-349	-0-	87	1	8709	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8422	-0-	-723	-0-	83	1	8339	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8121	-0-	-639	-0-	80	1	8041	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8147	-0-	-905	-0-	81	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	79	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	83	1	8320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	1927	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	13	1	1275	2	N	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1062	-0-	-828	-0-	11	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	N	-0-			-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	10	1	980	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	10	1	1044	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	15	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	14	1	1376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	N	-0-			-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	N	-0-			-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	22	1	2236	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	22	1	2156	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	20	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	21	1	2060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2110	-0-	-123	-0-	21	1	2089	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	20	1	1975	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1594	-0-	-716	-0-	16	1	1578	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	16	1	1642	2	N	-0-			-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	14	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	703	-0-	-940	-0-	7	1	696	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1271	-0-	-1009	-0-	13	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	N	-0-			-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	81	1	8089	2	N	-0-			-0-
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	75	1	7480	2	N	-0-			-0-
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	77	1	7721	2	N	-0-			-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	76	1	7643	2	N	-0-			-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	77	1	7727	2	N	-0-			-0-
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	N	-0-			-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	78	1	7771	2	N	-0-			-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	76	1	7604	2	N	-0-			-0-
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	72	1	7166	2	N	-0-			-0-
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	73	1	7326	2	N	-0-			-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	74	1	7406	2	N	-0-			-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	72	1	7155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-11	-0-	8	1	787	2	N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	7	1	696	2	N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	7	1	748	2	N	-0-			-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	7	1	705	2	N	-0-			-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	8	1	751	2	N	-0-			-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-			-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-			-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	7	1	731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7803	-0-	-350	-0-	77	1	7726	2	N	-0-			-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	73	1	7262	2	N	-0-			-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	76	1	7640	2	N	-0-			-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	72	1	7163	2	N	-0-			-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	76	1	7558	2	N	-0-			-0-
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	70	1	6976	2	N	-0-			-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	74	1	7436	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7374	-0-	-35	-0-	73	1	7301	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5661	-0-	-1509	-0-	56	1	5605	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6631	-0-	-778	-0-	66	1	6565	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6409	-0-	-761	-0-	63	1	6346	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	61	1	6076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 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	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	66	1	6620	2	N	-0-			-0-
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	N	-0-			-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6704	2	N	-0-			-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	53	1	5264	2	N	-0-			-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	72	1	7187	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	58	1	5792	2	N	-0-			-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	N	-0-			-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	78	1	7790	2	N	-0-			-0-
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	55	1	5516	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	67	1	6722	2	N	-0-			-0-
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	63	1	6276	2	N	-0-			-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2311	2	N	-0-			1
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	N	-0-			1
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	2	N	-0-			1
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	20	1	2000	2	N	-0-			1
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	N	-0-			1
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	8	1	837	2	N	-0-			1
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	-0-			1
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	9	1	949	2	N	-0-			1
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	N	-0-			1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	15	1	1484	2	N	-0-			1
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-			1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	53	1	5265	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4914	-0-	-103	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	52	1	5199	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5081	-0-	-79	-0-	50	1	5031	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	5108	-0-	-224	-0-	51	1	5057	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	43	1	4336	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	3450	-0-	-1789	-0-	34	1	3416	2	N	-0-			-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	51	1	5145	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4649	-0-	-331	-0-	46	1	4603	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4754	-0-	-361	-0-	47	1	4707	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	45	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-			-0-
02	5307	X	5189	-0-	-118	-0-	51	1	5138	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	54	1	5411	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	53	1	5295	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-			-0-
07	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	54	1	5393	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-			-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4802	-0-	-118	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-			-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	51	1	5061	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 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	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	40	1	3974	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3569	-0-	-143	-0-	35	1	3534	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	37	1	3743	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	38	1	3802	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3689	-0-	-151	-0-	37	1	3652	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	37	1	3715	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	37	1	3718	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	35	1	3549	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	38	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3680	-0-	-10	-0-	36	1	3644	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	1576	-0-	-2175	-0-	16	1	1560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3638	-0-	-206	-0-	36	1	3602	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3372	-0-	-166	-0-	33	1	3339	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	36	1	3583	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	34	1	3407	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	35	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3427	-0-	-83	-0-	34	1	3393	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	35	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	33	1	3276	2	N	-0-			-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	34	1	3370	2	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	33	1	3348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	69	1	6914	2	N	-0-			-0-
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	65	1	6509	2	N	-0-			-0-
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	69	1	6896	2	N	-0-			-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	N	-0-			-0-
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	71	1	7092	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	61	1	6073	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	58	1	5827	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	62	1	6222	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	62	1	6208	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	N	-0-			-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	65	1	6547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7238	-0-	-202	-0-	72	1	7166	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6835	-0-	-67	-0-	68	1	6767	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7350	-0-	-431	-0-	73	1	7277	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6544	-0-	-986	-0-	65	1	6479	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6658	-0-	-452	-0-	66	1	6592	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6566	-0-	-781	-0-	65	1	6501	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6687	-0-	-381	-0-	66	1	6621	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	64	1	6409	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6247	-0-	-635	-0-	62	1	6185	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5759	-0-	-901	-0-	57	1	5702	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	63	1	6337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-1110	-0-	31	1	3137	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3521	-0-	-568	-0-	35	1	3486	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	36	1	3571	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	31	1	3125	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	38	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	2634	-0-	-996	-0-	26	1	2608	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3528	-0-	-223	-0-	35	1	3493	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	37	1	3662	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	36	1	3583	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	29	1	2918	2	N	-0-			-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	33	1	3280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	35	1	3493	2	N	-0-			-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	30	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	30	1	3032	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	27	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	29	1	2883	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	29	1	2860	2	N	-0-			-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	27	1	2656	2	N	-0-			-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	-0-			-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	32	1	3172	2	N	-0-			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	29	1	2854	2	N	-0-			-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	21	1	2123	2	N	-0-			-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	N	-0-			-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	19	1	1946	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	17	1	1672	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	15	1	1463	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1058	-0-	-742	-0-	10	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	13	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	776	-0-	-712	-0-	8	1	768	2	N	-0-			-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	48	1	4780	2	N	-0-			-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	48	1	4813	2	N	-0-			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	N	-0-			-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	37	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	52	1	5186	2	N	-0-			-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	46	1	4611	2	N	-0-			-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	44	1	4391	2	N	-0-			-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	42	1	4186	2	N	-0-			-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	4296	2	N	-0-			-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	N	-0-			-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-2269	-0-	41	1	4107	2	N	-0-			-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	52	1	5213	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3986	-0-	-1067	-0-	39	1	3947	2	N	-0-			-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	N	-0-			-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	65	1	6532	2	N	-0-			-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	55	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	52	1	5209	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5174	-0-	-1429	-0-	51	1	5123	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	48	1	4836	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5095	-0-	-1508	-0-	50	1	5045	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	46	1	4584	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	51	1	5051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	58	1	5809	2	N	-0-			174
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	54	1	5351	2	N	-0-			174
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	56	1	5596	2	N	-0-			174
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	54	1	5356	2	N	-0-			174
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	55	1	5530	2	N	-0-			174
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	52	1	5181	2	N	-0-			174
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	53	1	5347	2	N	-0-			174
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	53	1	5327	2	N	-0-			174
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	N	-0-			174
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	52	1	5223	2	N	-0-			174
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	N	-0-			174
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9604	-0-	-347	-0-	95	1	9509	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8890	-0-	-216	-0-	88	1	8802	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9473	-0-	-602	-0-	94	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8843	-0-	-907	-0-	88	1	8755	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9303	-0-	-772	-0-	92	1	9211	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	85	1	8493	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	88	1	8791	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9009	-0-	-291	-0-	89	1	8920	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8747	-0-	-253	-0-	87	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	88	1	8800	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8445	-0-	-285	-0-	84	1	8361	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	85	1	8532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 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	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3533	-0-	-150	-0-	35	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	38	1	3813	2	N	10					10
							11	9									
04	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	36	1	3622	2	N	-0-					10
05	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	37	1	3708	2	N	-0-					10
06	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	36	1	3581	2	N	-0-					10
07	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	36	1	3599	2	N	-0-					10
08	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	36	1	3572	2	N	-0-					10
09	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	34	1	3430	2	N	-0-					10
10	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	35	1	3507	2	N	-0-					10
11	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	33	1	3273	2	N	-0-					10
12	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	35	1	3450	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 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	9641	X	9099	-0-	-542	-0-	90	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8430	-0-	-154	-0-	83	1	8347	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8906	-0-	-270	-0-	88	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8600	-0-	-280	-0-	85	1	8515	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	6331	-0-	-2845	-0-	63	1	6268	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7281	-0-	-1539	-0-	72	1	7209	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7798	-0-	-1223	-0-	77	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8141	-0-	-508	-0-	81	1	8060	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	75	1	7516	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	72	1	7212	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	66	1	6566	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6722	-0-	-1431	-0-	67	1	6655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10584	-0-	-514	-0-	105	1	10479	2	N	-0-			3
02	11107	X	9675	-0-	-1432	-0-	96	1	9579	2	N	-0-			3
03	11873	X	10668	-0-	-1205	-0-	106	1	10562	2	N	-0-			3
04	11490	X	9984	-0-	-1506	-0-	99	1	9885	2	N	-0-			3
05	11284	X	9857	-0-	-1427	-0-	98	1	9759	2	N	-0-			3
06	10320	X	9218	-0-	-1102	-0-	91	1	9127	2	N	-0-			3
07	10664	X	9373	-0-	-1291	-0-	93	1	9280	2	N	-0-			3
08	10168	X	9570	-0-	-598	-0-	95	1	9475	2	N	-0-			3
09	9840	X	8751	-0-	-1089	-0-	87	1	8664	2	N	-0-			3
10	9858	X	9027	-0-	-831	-0-	89	1	8938	2	N	-0-			3
11	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	85	1	8523	2	N	-0-			3
12	9579	X	8968	-0-	-611	-0-	89	1	8879	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 114,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	38	1	3797	2	Y	-0-			-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3493	-0-	-347	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	28	1	2845	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			-0-
08	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2456	-0-	-94	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2111	-0-	-431	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 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	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	4445	-0-	-1007	-0-	44	1	4401	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	53	1	5335	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	53	1	5305	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5477	-0-	-258	-0-	54	1	5423	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4868	-0-	-682	-0-	48	1	4820	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	48	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3433	-0-	-2116	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	50	1	4983	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	51	1	5104	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3851	-0-	-1009	-0-	38	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	42	1	4227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-3246	-0-	8	1	838	2	N	-0-			-0-
02	1769	X	1105	-0-	-664	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
03	992	X	200	-0-	-792	-0-	2	1	198	2	N	-0-			-0-
04	960	X	676	-0-	-284	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3848	-0-	748	748	38	1	3810	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3755	-0-	755	1503	37	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	2999	N	1496	-0-	-1503	-0-	15	1	1481	2	N	-0-			-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-			-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	34	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1222	-0-	-608	-0-	12	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	2	N	-0-			-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	N	-0-			-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	52	1	5228	2	N	-0-			-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	50	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	52	1	5207	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	59	1	5881	2	N	-0-			-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	58	1	5839	2	N	-0-			-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	N	-0-			-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	51	1	5119	2	N	-0-			-0-
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	N	-0-			-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6772	-0-	-358	-0-	67	1	6705	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6063	-0-	-27	-0-	60	1	6003	2	N	-0-			-0-
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	65	1	6450	2	N	-0-			-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	66	1	6567	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6073	-0-	-227	-0-	60	1	6013	2	N	-0-			-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	63	1	6264	2	N	-0-			-0-
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	63	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6365	-0-	-55	-0-	63	1	6302	2	N	-0-			-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	623	-0-	-927	-0-	6	1	617	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	862	-0-	-443	-0-	9	1	853	2	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	N	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	9	1	860	2	N	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	21	1	2064	2	N	-0-			-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	895	-0-	-1205	-0-	9	1	886	2	N	-0-			-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	N	-0-			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	N	-0-			-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	68	1	6820	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	5993	-0-	-793	-0-	59	1	5934	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6366	-0-	-888	-0-	63	1	6303	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6013	-0-	-977	-0-	60	1	5953	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6471	-0-	-535	-0-	64	1	6407	2	N	-0-			-0-
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	73	1	7301	2	N	-0-			-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	67	1	6709	2	N	-0-			-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	65	1	6536	2	N	-0-			-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	67	1	6715	2	N	-0-			-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	64	1	6440	2	N	-0-			-0-
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	65	1	6533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					154
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					154
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	66					220
							73	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-	190	1			30
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-					30
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					30
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-					30
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	29	1	2917	2	Y	13					43
							14	9									
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	28	1	2770	2	Y	46					89
							51	9									
10	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-					89
11	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					89
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 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	7347	X	7021	-0-	-326	-0-	70	1	6951	2	N	-0-					5
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	64	1	6404	2	N	-0-					5
03	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	61	1	6083	2	N	-0-					5
04	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	63	1	6349	2	N	-0-					5
05	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	65	1	6450	2	N	-0-					5
06	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	64	1	6399	2	N	-0-					5
07	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	66	1	6583	2	N	-0-					5
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	65	1	6512	2	N	-0-					5
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	62	1	6192	2	N	-0-					5
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	65	1	6475	2	N	-0-					5
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	61	1	6100	2	N	-0-					5
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	62	1	6217	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 77,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	76	1	7555	2	N	-0-					-0-
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	69	1	6916	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	72	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7000	-0-	-110	-0-	69	1	6931	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7190	-0-	-157	-0-	71	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6196	-0-	-914	-0-	61	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	73	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	67	1	6740	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	67	1	6651	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	64	1	6400	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6798	-0-	-222	-0-	67	1	6731	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6544	-0-	-710	-0-	65	1	6479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	18	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1698	-0-	-129	-0-	17	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	16	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	16	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	17	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1043	-0-	-755	-0-	10	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	986	-0-	-754	-0-	10	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	94	1	9421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	70	1	6970	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	71	1	7128	2	N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	67	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	69	1	6914	2	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	68	1	6794	2	N	-0-					-0-
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	63	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	64	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	58	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	64	1	6361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	45	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	42	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	44	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	42	1	4200	2	N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	42	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	42	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	N	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	40	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	N	-0-					-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	54	1	5422	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	-161	-0-	38	1	3831	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3467	-0-	-245	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	37	1	3736	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	36	1	3553	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	36	1	3580	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	35	1	3545	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	30	1	3006	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	31	1	3061	2	N	-0-			-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	39	1	3901	2	N	-0-			-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	35	1	3506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5703	-0-	-466	-0-	56	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	55	1	5487	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	55	1	5526	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	54	1	5402	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	56	1	5559	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	54	1	5406	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	56	1	5614	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	47	1	4718	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	47	1	4691	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4645	-0-	-845	-0-	46	1	4599	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	47	1	4711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15858	-0-	-1409	-0-	157	1	15701	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	14446	-0-	-924	-0-	143	1	14303	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15267	-0-	-1163	-0-	151	1	15116	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	14602	-0-	-1298	-0-	145	1	14457	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	14830	-0-	-1321	-0-	147	1	14683	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	14110	-0-	-1250	-0-	140	1	13970	2	N	-0-			-0-
07	15438	X	14416	-0-	-1022	-0-	143	1	14273	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	141	1	14105	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13520	-0-	-940	-0-	134	1	13386	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	135	1	13515	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	129	1	12879	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	13183	-0-	-1232	-0-	131	1	13052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 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	1054	N	842	-0-	-212	-0-	58	1	784	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3831	-0-	931	931	259	1	3572	2	N	-0-			-0-
03	1926	N	995	-0-	-931	-0-	65	1	930	2	N	-0-			-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	66	1	848	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	700	-0-	-410	-0-	57	1	643	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	670	-0-	-477	-0-	54	1	616	2	N	-0-			-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	-0-			-0-
09	870	X	685	-0-	-185	-0-	55	1	630	2	N	-0-			-0-
10	899	X	765	-0-	-134	-0-	71	1	694	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	646	-0-	-374	-0-	81	1	565	2	N	-0-			-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	75	1	634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	489	1	6601	2	N	-0-			-0-
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	N	-0-			-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	453	1	6469	2	N	-0-			-0-
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	474	1	6141	2	N	-0-			-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	478	1	6198	2	N	-0-			-0-
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	516	1	5849	2	N	-0-			-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	530	1	6050	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6503	-0-	-410	-0-	475	1	6028	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	495	1	5714	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	618	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6195	-0-	-165	-0-	778	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6048	-0-	-524	-0-	642	1	5406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	318	1	4290	2	N	-0-			-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	236	1	3252	2	N	-0-			-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	346	1	4944	2	N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	287	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	306	1	3960	2	N	-0-			-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	291	1	3300	2	N	-0-			-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	394	1	4502	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	279	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	345	1	3986	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	407	1	3954	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	1057	-0-	-3683	-0-	133	1	924	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 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	2976	X	1263	-0-	-1713	-0-	87	1	1176	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1197	-0-	-978	-0-	81	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	1322	-0-	-11	-0-	86	1	1236	2	N	-0-			-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	103	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	91	1	1035	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	92	1	1173	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	91	1	1055	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	91	1	880	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	115	1	803	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	982	-0-	-196	-0-	104	1	878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 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	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	270	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3831	-0-	3831	3831	259	1	3572	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4072	-0-	4072	7903	266	1	3806	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3570	-0-	3570	11473	256	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3569	-0-	3569	15042	256	1	3313	2	N	-0-			-0-
06	18870	X	3828	-0-	-15042	-0-	310	1	3518	2	N	-0-			-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	311	1	3556	2	N	-0-			-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	248	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	294	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	320	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	406	1	2828	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	272	1	2287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	209	1	2828	2	N	-0-			-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	190	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2101	2	N	-0-			-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	147	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	144	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	147	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	99	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1009	-0-	-761	-0-	80	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	973	-0-	-856	-0-	91	1	882	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	133	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	310	-0-	-744	-0-	33	1	277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1490	2	N	-0-			-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	101	1	1304	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	109	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	118	1	1333	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	111	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	83	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	106	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	124	1	1202	2	N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	54	1	452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-			-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-			-0-
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	26	1	335	2	N	-0-			-0-
05	527	N	43	-0-	-484	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10673	-0-	7573	7573	765	1	9908	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	17	-0-	-2983	4590	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	34	-0-	-3066	1524	3	1	31	2	N	-0-			-0-
08	1551	X	27	-0-	-1524	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09	330	X	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	341	X	42	-0-	-299	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 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	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	673	1	9092	2	N	-0-					-0-
02	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	767	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	712	1	10172	2	N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	719	1	9304	2	N	-0-					-0-
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	719	1	9304	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	791	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	746	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7106	-0-	-210	-0-	519	1	6587	2	N	-0-					-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	575	1	6630	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	4693	-0-	-2623	-0-	439	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	3680	-0-	-3400	-0-	462	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3776	-0-	-3540	-0-	401	1	3375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	845	-0-	-199	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	996	-0-	-624	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	865	-0-	-395	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337497	X	321044	-0-	-16453	-0-	321044	2			N	-0-					-0-
02	313287	X	281818	-0-	-31469	-0-	281818	2			N	-0-					-0-
03	327887	X	304716	-0-	-23171	-0-	304712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	316770	X	304243	-0-	-12527	-0-	304243	2			N	-0-					-0-
05	323764	X	309001	-0-	-14763	-0-	308994	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	310680	X	266788	-0-	-43892	-0-	266785	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	314371	X	299550	-0-	-14821	-0-	299550	2			N	-0-					-0-
08	308853	X	293615	-0-	-15238	-0-	293613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	298890	X	282354	-0-	-16536	-0-	282354	2			N	-0-					-0-
10	308853	X	286149	-0-	-22704	-0-	286145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	289890	X	273180	-0-	-16710	-0-	273177	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	299553	X	274218	-0-	-25335	-0-	274215	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	926	2	Y	-0-					4
02	1276	N	890	-0-	-386	-0-	42	1	845	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	Y	1					4
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	-0-					4
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	3					7
							3	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	2	Y	-0-					7
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	Y	1					7
							1	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	Y	3	6	1			4
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					5
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1207	2	3	9	Y	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	128	1	2651	2	Y	1					7
							1	9									
02	2958	X	2435	-0-	-523	-0-	115	1	2314	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
03	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	120	1	2524	2	Y	2					7
							2	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	139	1	2812	2	Y	3					10
							3	9									
05	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	138	1	2555	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
06	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	133	1	2428	2	Y	2					9
							2	9									
07	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	138	1	2481	2	Y	1					10
							1	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
09	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	117	1	2391	2	Y	2					9
							2	9									
10	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2493	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	2580	N	2358	-0-	-222	-0-	2357	2	1	9	Y	1					7
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2423	2	4	9	Y	4	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					2
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	1					3
							1	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					3
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	1					4
							1	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	1					5
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					4
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1008	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-57	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	66	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	63	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2769	-0-	-0-	-0-	128	1	2641	2	Y	-0-					5
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	124	1	2495	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	124	1	2607	2	Y	3					6
							3	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	2					8
							2	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2507	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	137	1	2490	2	Y	2					7
							2	9									
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	Y	-0-					7
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1784	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
09	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	117	1	2383	2	Y	1					6
							1	9									
10	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	Y	1					7
12	2573	N	1788	-0-	-785	-0-	1785	2	3	9	Y	3	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	80	1	1648	2	Y	1					9
							1	9									
02	1537	N	1462	-0-	-75	-0-	69	1	1390	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	73	1	1536	2	Y	2					5
							2	9									
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	75	1	1509	2	Y	1					6
							1	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	87	1	1581	2	Y	2					5
							2	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	1					6
							1	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	69	1	1393	2	Y	2					7
							2	9									
10	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1420	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1347	2	1	9	Y	1					7
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1379	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 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	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	104	1	2158	2	Y	1					5
							1	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	2					8
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2011	2	Y	1					9
							1	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	120	1	2242	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	2					6
							2	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	Y	1					7
							1	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	115	1	2091	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2173	2	Y	2					7
							2	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	Y	4	6	1			5
11	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	Y	1					6
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2082	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2113	-0-	-119	-0-	98	1	2015	2	Y	-0-					3
02	2088	N	1809	-0-	-279	-0-	86	1	1720	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	110	1	2316	2	Y	2					5
							2	9									
04	2040	N	1301	-0-	-739	-0-	61	1	1239	2	Y	1					6
							1	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					3
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	145	1	2595	2	Y	1					4
							1	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	97	1	1763	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	2					8
							2	9									
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2250	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					5
12	2263	N	1360	-0-	-903	-0-	1356	2	4	9	Y	4	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5950	-0-	-901	-0-	275	1	5675	2	Y	-0-					3
02	6322	X	5771	-0-	-551	-0-	273	1	5492	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	6479	X	6063	-0-	-416	-0-	276	1	5785	2	Y	2					6
							2	9									
04	6270	X	983	-0-	-5287	-0-	47	1	935	2	Y	1					7
							1	9									
05	6169	X	1507	-0-	-4662	-0-	77	1	1429	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					3
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					3
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	1	3	1			1
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	199	1	4047	2	Y	-0-					1
10	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11235	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					2
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 49,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-505	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					7
02	2465	X	734	-0-	-1731	-0-	35	1	699	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	3100	N	11712	-0-	8612	8612	533	1	11178	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	10607	-0-	7607	16219	502	1	10103	2	Y	2					3
							2	9									
05	3100	N	5825	-0-	2725	18944	297	1	5525	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	21072	X	2128	-0-	-18944	-0-	110	1	2018	2	Y	-0-					4
07	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	113	1	2037	2	Y	-0-					4
08	10478	X	1880	-0-	-8598	-0-	97	1	1780	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	10140	X	9834	-0-	-306	-0-	460	1	9373	2	Y	1					5
							1	9									
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9243	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8024	2	1	9	Y	1					5
12	10168	X	7545	-0-	-2623	-0-	7543	2	2	9	Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 70,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	503	-0-	-1481	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					3
02	1885	N	778	-0-	-1107	-0-	37	1	739	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	49	1	1019	2	Y	1					3
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	1					4
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	1					4
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	1					5
							1	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					3
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					4
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 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	2387	N	1699	-0-	-688	-0-	78	1	1620	2	Y	1					4
							1	9									
02	1508	N	1356	-0-	-152	-0-	64	1	1285	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
03	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	62	1	1299	2	Y	2					7
							2	9									
04	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	53	1	1058	2	Y	2					9
							2	9									
05	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	63	1	1169	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	1320	N	867	-0-	-453	-0-	45	1	821	2	Y	1					5
							1	9									
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-					5
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	133	1	2421	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1991	2	Y	4					9
							4	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	Y	1					7
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	960	2	4	9	Y	4	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	1					9
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	3					7
							3	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	2					9
							2	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	924	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	2					8
							2	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	1					9
							1	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	2					8
							2	9									
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			Y	-0-					7
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	903	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1	2255	2	Y	-0-					8
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2868	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	150	1	3144	2	Y	3					7
							3	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	146	1	2920	2	Y	3					10
							3	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	161	1	3009	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	161	1	2947	2	Y	2					7
							2	9									
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	162	1	2904	2	Y	1					8
							1	9									
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	159	1	2884	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	134	1	2726	2	Y	2					7
							2	9									
10	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2807	2	7	9	Y	6	7	1			6
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2639	2	1	9	Y	1					7
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	2723	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1 9	2304	2	Y	1					8
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2367	2	Y	5	8	1			5
03	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	114	1 3 9	2382	2	Y	3					8
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2277	2	Y	3					11
05	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	116	1 4 9	2172	2	Y	4	9	1			6
06	2430	N	2201	-0-	-229	-0-	114	1 2 9	2085	2	Y	2					8
07	2480	N	1990	-0-	-490	-0-	105	1 1 9	1884	2	Y	1					9
08	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	111	1 7 9	2012	2	Y	6	8	1			7
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	98	1 2 9	1996	2	Y	2					9
10	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1788	2	3	9	Y	3	8	1			4
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	Y	1					5
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2159	2	4	9	Y	4	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 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	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	339	1 9	7006	2	Y	1					6
02	7917	X	6501	-0-	-1416	-0-	308	1 4 9	6189	2	Y	4	6	1			4
03	8463	X	7238	-0-	-1225	-0-	329	1 2 9	6907	2	Y	2					6
04	8190	X	6898	-0-	-1292	-0-	327	1 3 9	6568	2	Y	3					9
05	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	358	1 2 9	6643	2	Y	2	7	1			4
06	7110	X	6827	-0-	-283	-0-	354	1 2 9	6471	2	Y	2					6
07	7223	X	5911	-0-	-1312	-0-	312	1 1 9	5598	2	Y	1					7
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	434	1 6 9	7905	2	Y	5	6	1			6
09	6900	X	3903	-0-	-2997	-0-	182	1 2 9	3719	2	Y	2					8
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9617	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					5
12	7316	X	7247	-0-	-69	-0-	7241	2	6	9	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 84,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	2	Y	1					8
							1	9									
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	78	1	1562	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	71	1	1498	2	Y	1					4
							1	9									
04	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	69	1	1394	2	Y	1					5
							1	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	1					4
							1	9									
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					4
08	1488	N	771	-0-	-717	-0-	40	1	728	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					4
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1					6
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					6
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	59	1	1238	2	Y	2					5
							2	9									
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	63	1	1274	2	Y	1					6
							1	9									
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	69	1	1265	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	Y	1					4
							1	9									
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1271	2	Y	1					5
							1	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	1					6
							1	9									
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1310	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			Y	-0-					4
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5403	-0-	-1324	-0-	249	1 9	5153	2	Y	1					6
02	5597	X	5238	-0-	-359	-0-	248	1 4 9	4986	2	Y	4	7	1			3
03	5704	X	5681	-0-	-23	-0-	258	1 2 9	5421	2	Y	2					5
04	5520	X	4644	-0-	-876	-0-	220	1 3 9	4421	2	Y	3					8
05	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	291	1 2 9	5393	2	Y	2	6	1			4
06	5490	X	5424	-0-	-66	-0-	283	1 2 9	5139	2	Y	2					6
07	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	264	1 1 9	4745	2	Y	1					7
08	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	283	1 3 9	5163	2	Y	3	5	1			5
09	5490	X	4302	-0-	-1188	-0-	201	1 3 9	4098	2	Y	3					8
10	5673	X	4228	-0-	-1445	-0-	4224	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	5430	X	4790	-0-	-640	-0-	4789	2	1	9	Y	1					6
12	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4679	2	6	9	Y	5	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 60,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 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	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	170	1 1 9	3508	2	Y	1					5
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	2959	2	Y	3	5	1			3
03	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	116	1 3 9	2434	2	Y	3					6
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2665	2	Y	3					9
05	2604	X	1397	-0-	-1207	-0-	71	1 2 9	1324	2	Y	2	7	1			4
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2807	2	Y	3					7
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3097	2	Y	1					8
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	3075	2	Y	3	6	1			5
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2739	2	Y	2					7
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3397	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1					7
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2934	2	Y	1					4
							1	9									
02	2900	X	2628	-0-	-272	-0-	124	1	2496	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	123	1	2587	2	Y	1					7
							1	9									
04	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	127	1	2558	2	Y	2					9
							2	9									
05	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	128	1	2362	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	150	1	2729	2	Y	2					6
							2	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	148	1	2655	2	Y	1					7
							1	9									
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	123	1	2232	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2773	2	Y	3					8
							3	9									
10	2790	N	2275	-0-	-515	-0-	2268	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1					8
12	3007	N	2599	-0-	-408	-0-	2593	2	6	9	Y	5	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	246	1	5079	2	Y	1					1
							1	9									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3916	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	2032	2	Y	3					7
							3	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	2					9
							2	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	Y	1					7
							1	9									
07	1116	X	986	-0-	-130	-0-	52	1	933	2	Y	1					8
							1	9									
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	1					7
							1	9									
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	3000	N	6461	-0-	3461	3461	6460	2	1	9	Y	1					7
12	3100	N	5032	-0-	1932	5393	5026	2	6	9	Y	5	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	200	1 9	4127	2	Y	1					4
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	3922	2	Y	4	5	1			3
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	4054	2	Y	2					5
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	159	1 1 9	3200	2	Y	1					6
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	252	1 3 9	4670	2	Y	3	5	1			4
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	4143	2	Y	2					6
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	251	1 1 9	4490	2	Y	1					7
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	218	1 4 9	3970	2	Y	4	6	1			5
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	191	1 1 9	3890	2	Y	1					6
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4120	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					4
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4218	2	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 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	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	97	1 1 9	2011	2	Y	1					10
02	1943	N	1910	-0-	-33	-0-	90	1 3 9	1817	2	Y	3	10	1			3
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	91	1 3 9	1919	2	Y	3					6
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	96	1 1 9	1925	2	Y	1					7
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	104	1 3 9	1933	2	Y	3	5	1			5
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	1855	2	Y	3					8
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	105	1 1 9	1887	2	Y	1					9
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1 7 9	1947	2	Y	6	8	1			7
09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	91	1 2 9	1837	2	Y	2					9
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	1680	2	1	9	Y	1					8
12	1984	N	1354	-0-	-630	-0-	1352	2	2	9	Y	2	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 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	1767	X	1597	-0-	-170	-0-	74	1	1522	2	Y	1					8
							1	9									
02	1150	X	395	-0-	-755	-0-	19	1	376	2	Y	-0-	8	1			-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: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	192	1	3965	2	Y	1					8
							1	9									
02	3886	X	3848	-0-	-38	-0-	182	1	3662	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	186	1	3901	2	Y	3					7
							3	9									
04	4020	X	3894	-0-	-126	-0-	184	1	3707	2	Y	3					10
							3	9									
05	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	203	1	3784	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	200	1	3647	2	Y	2					8
							2	9									
07	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	209	1	3756	2	Y	1					9
							1	9									
08	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	206	1	3735	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
09	3870	X	3794	-0-	-76	-0-	178	1	3615	2	Y	1					8
							1	9									
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3765	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	3589	2			Y	-0-					7
12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3712	2	6	9	Y	5	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 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	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	256	1 9	5292	2	Y	1					9
02	5191	X	5118	-0-	-73	-0-	242	1 6 9	4870	2	Y	5	9	1			5
03	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	245	1 3 9	5152	2	Y	3					8
04	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	243	1 3 9	4904	2	Y	3					11
05	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	266	1 4 9	4945	2	Y	4	9	1			6
06	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	261	1 3 9	4769	2	Y	3					9
07	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	273	1 1 9	4887	2	Y	1					10
08	5239	X	5157	-0-	-82	-0-	269	1 6 9	4882	2	Y	5	8	1			7
09	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	230	1 2 9	4686	2	Y	2					9
10	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4759	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	4379	2	1	9	Y	1					8
12	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4869	2	4	9	Y	4	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 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	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	162	1 1 9	3340	2	Y	1					3
02	3422	X	3306	-0-	-116	-0-	156	1 7 9	3143	2	Y	6	4	1			5
03	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	155	1 2 9	3246	2	Y	2					7
04	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	157	1 2 9	3159	2	Y	2					9
05	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	175	1 2 9	3266	2	Y	2	7	1			4
06	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	171	1 2 9	3120	2	Y	2					6
07	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	175	1 1 9	3153	2	Y	1					7
08	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	174	1 4 9	3163	2	Y	4	6	1			5
09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	151	1 3 9	3068	2	Y	3					8
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3139	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	2966	2			Y	-0-					5
12	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	3036	2	6	9	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 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	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	117	1	2407	2	Y	-0-					1
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	112	1	2242	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	112	1	2357	2	Y	2					5
							2	9									
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-					5
05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	122	1	2283	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	2400	N	2316	-0-	-84	-0-	120	1	2194	2	Y	2					5
							2	9									
07	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	127	1	2272	2	Y	-0-					5
08	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	121	1	2196	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	107	1	2173	2	Y	-0-					4
10	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2289	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			Y	-0-					4
12	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2238	2	2	9	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2910	2	Y	1					6
							1	9									
02	3219	X	3046	-0-	-173	-0-	144	1	2899	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	131	1	2745	2	Y	1					4
							1	9									
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	124	1	2497	2	Y	2					6
							2	9									
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	138	1	2572	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					4
07	3255	X	2247	-0-	-1008	-0-	118	1	2128	2	Y	1					5
							1	9									
08	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	135	1	2444	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	2640	X	2090	-0-	-550	-0-	98	1	1991	2	Y	1					5
							1	9									
10	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	2145	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	2550	X	2190	-0-	-360	-0-	2189	2	1	9	Y	1					5
12	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	2348	2	2	9	Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	1908	2	Y	-0-					4
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1822	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2058	2	Y	3					6
							3	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	-0-					6
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	2					5
							2	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	Y	1					6
							1	9									
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	93	1	1685	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-					5
10	3100	N	3733	-0-	633	633	3731	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	3000	N	3458	-0-	458	1091	3458	2			Y	-0-					3
12	3100	N	3031	-0-	-69	1022	3028	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	104	1	2149	2	Y	1					2
							1	9									
02	2900	N	3144	-0-	244	244	149	1	2989	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
03	3100	N	3234	-0-	134	378	147	1	3085	2	Y	2					7
							2	9									
04	3000	N	3076	-0-	76	454	145	1	2929	2	Y	2					9
							2	9									
05	3591	X	3137	-0-	-454	-0-	160	1	2975	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	157	1	2863	2	Y	1					5
							1	9									
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	161	1	2895	2	Y	1					6
							1	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	157	1	2860	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	133	1	2714	2	Y	1					5
							1	9									
10	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2805	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2			Y	-0-					2
12	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2649	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 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	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	173	1 9	3572	2	Y	1					7
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3281	2	Y	5	7	1			5
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1 9	3535	2	Y	2					7
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1 9	3392	2	Y	2					9
05	3596	X	3501	-0-	-95	-0-	179	1 9	3319	2	Y	3	7	1			5
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1 9	3390	2	Y	2					7
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1 9	3419	2	Y	1					8
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1 9	3469	2	Y	3	6	1			5
09	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	155	1 9	3153	2	Y	3					8
10	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3164	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3248	2	1	9	Y	1					6
12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3099	2	6	9	Y	5	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	127	1	2627	2	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	120	1	2421	2	Y	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2443	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	134	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	139	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	133	1	2425	2	Y	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 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	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	48	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	883	-0-	-227	-0-	41	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	43	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	140	1	2896	2	Y	-0-			-0-
02	3045	X	2687	-0-	-358	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	139	1	2927	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	138	1	2776	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	150	1	2799	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	149	1	2728	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	149	1	2676	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	146	1	2659	2	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	125	1	2544	2	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			Y	-0-			-0-
11	2700	N	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
12	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	2755	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 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	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	147	1	3027	2	Y	-0-			-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	142	1	2847	2	Y	-0-			-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	139	1	2798	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	147	1	2730	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	149	1	2723	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	157	1	2817	2	Y	-0-			-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	157	1	2857	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	135	1	2745	2	Y	-0-			-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
12	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	157	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	150	1	3017	2	Y	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	152	1	3187	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	143	1	2896	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	159	1	2956	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	3096	-0-	-84	-0-	161	1	2935	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	163	1	2938	2	Y	-0-			-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	-0-			-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2970	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			Y	-0-			-0-
11	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			Y	-0-			-0-
12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	125	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2700	2	Y	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	110	1	2039	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1467	-0-	-903	-0-	76	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	800	-0-	-1649	-0-	42	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	101	1	1851	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1597	-0-	-803	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
11	2747	N	2398	-0-	-349	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5270	-0-	-0-	-0-	242 29	1 9	4999	2	N	26					141
02	5046	X	4722	-0-	-324	-0-	222 28	1 9	4472	2	N	25					166
03	5394	X	4779	-0-	-615	-0-	215 47	1 9	4517	2	N	43					209
04	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	229 63	1 9	4617	2	N	57	184	1			82
05	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	236 31	1 9	4400	2	N	28					110
06	5100	X	3359	-0-	-1741	-0-	174 13	1 9	3172	2	N	12					122
07	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	242 26	1 9	4342	2	N	24					146
08	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	236 17	1 9	4294	2	N	15					161
09	4920	X	4448	-0-	-472	-0-	208 6	1 9	4234	2	N	5					166
10	4681	X	3768	-0-	-913	-0-	3768	2			N	-0-					166
11	4470	X	3242	-0-	-1228	-0-	3242	2			N	-0-					166
12	4619	X	3155	-0-	-1464	-0-	3155	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 51,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	1	5914	2	Y	1					8
							1	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	263	1	5285	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	271	1	5697	2	Y	2					7
							2	9									
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	274	1	5523	2	Y	3					10
							3	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	279	1	5178	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
06	4980	X	4063	-0-	-917	-0-	212	1	3849	2	Y	2					9
							2	9									
07	5146	X	3290	-0-	-1856	-0-	173	1	3116	2	Y	1					10
							1	9									
08	5983	X	2261	-0-	-3722	-0-	117	1	2144	2	Y	-0-	8	1			2
09	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	240	1	4888	2	Y	2					4
							2	9									
10	5456	X	4554	-0-	-902	-0-	4550	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					6
12	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4254	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	8173	-0-	-5343	-0-	377	1	7796	2	N	-0-					218
02	10411	X	6700	-0-	-3711	-0-	317	1	6383	2	N	-0-					218
03	11129	X	7851	-0-	-3278	-0-	357	1	7494	2	N	-0-					218
04	10770	X	6449	-0-	-4321	-0-	306	1	6143	2	N	-0-					218
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	406	1	7548	2	N	10					228
							11	9									
06	7920	X	7442	-0-	-478	-0-	386	1	7039	2	N	15					243
							17	9									
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	477	1	8569	2	N	-0-					243
08	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	731	1	13305	2	N	14	185	1			72
							15	9									
09	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	697	1	14178	2	N	5					77
							6	9									
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					77
11	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					77
12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 117,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	332	1	6847	2	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5856	-0-	-321	-0-	277	1	5579	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	3330	-0-	-3366	-0-	151	1	3179	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	3232	-0-	-3248	-0-	153	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	2686	-0-	-4010	-0-	137	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	423	1	7713	2	Y	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	378	1	6784	2	Y	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	356	1	6484	2	Y	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	254	1	5165	2	Y	-0-					-0-
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1985	-0-	-650	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 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	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	224	1	4629	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	4156	-0-	-1209	-0-	197	1	3959	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3398	-0-	-2337	-0-	155	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	3527	-0-	-2023	-0-	167	1	3360	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	2746	-0-	-2493	-0-	140	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	191	1	3481	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	177	1	3187	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2050	-0-	-1546	-0-	107	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	171	1	3482	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	2444	-0-	-1036	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 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	3689	X	2796	-0-	-893	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
02	3451	X	2379	-0-	-1072	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2074	-0-	-1119	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	1051	-0-	-1739	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	374	-0-	-2326	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3188	-0-	188	374	3188	2			N	-0-			-0-
10	3185	X	2811	-0-	-374	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 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	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3056	-0-	-888	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3861	-0-	-417	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3409	-0-	-731	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3446	-0-	-832	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	2401	-0-	-1474	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7369	-0-	-403	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3756	-0-	-3033	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4567	-0-	-1793	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	2589	-0-	-5285	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	2669	-0-	-4951	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2560	-0-	-5314	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2430	-0-	-1538	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2191	-0-	-1649	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	957	N	423	-0-	-534	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	241	-0-	-875	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	810	N	275	-0-	-535	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					40
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
03	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			N	-0-	40	7			-0-
04	1680	N	27	-0-	-1653	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	558	N	44	-0-	-514	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2880	-0-	-0-	-0-	2	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3788	-0-	888	888	29	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3423	-0-	323	1211	24	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2449	-0-	-551	660	42	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2740	-0-	-360	300	221	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2836	-0-	-164	136	307	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	2866	N	2730	-0-	-136	-0-	437	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	771	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	352	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	449	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	1782	-0-	-858	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	147	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	358	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	155	1	882	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	202	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 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	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	238	1	3387	2	N	-0-					23
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	328	1	4674	2	N	39					62
							43	9									
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	320	1	4780	2	N	-0-					62
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	320	1	4628	2	N	14					76
							15	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	300	1	4058	2	N	16					92
							18	9									
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	310	1	4411	2	N	19	74	1			37
							21	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	289	1	3871	2	N	-0-					37
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	288	1	3959	2	N	-0-					37
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					37
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	N	7					44
11	2970	X	1430	-0-	-1540	-0-	17	1	1402	2	N	10					54
							11	9									
12	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 47,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	204	1	2903	2	N	-0-					21
02	2378	X	1911	-0-	-467	-0-	124	1	1772	2	N	14					35
							15	9									
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	166	1	2476	2	N	-0-					35
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	2585	2	N	8					43
							9	9									
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	185	1	2507	2	N	10					53
							11	9									
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	152	1	2172	2	N	10	43	1			20
							11	9									
07	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	154	1	2070	2	N	-0-					20
08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	160	1	2195	2	N	-0-					20
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					20
10	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1916	2	3	9	N	3					23
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	51	1	1953	2	N	21					44
							23	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 27,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2477	-0-	-0-	-0-	104	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	128	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	146	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	148	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	149	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	147	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	157	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	114	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	78	1	2845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 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	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	179	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	217	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	201	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	175	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	244	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	213	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	207	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	169	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

01	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	249	1	3546	2	N	-0-					30
02	3625	X	3521	-0-	-104	-0-	229	1	3262	2	N	27					57
							30	9									
03	3875	X	3334	-0-	-541	-0-	209	1	3125	2	N	-0-					57
04	3660	X	3368	-0-	-292	-0-	217	1	3140	2	N	10					67
							11	9									
05	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	212	1	2872	2	N	11					78
							12	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	203	1	2886	2	N	13	63	1			28
							14	9									
07	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	218	1	2926	2	N	-0-					28
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	189	1	2595	2	N	-0-					28
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					28
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9199	2	19	9	N	17					45
11	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	308	1	14991	2	N	7					52
							8	9									
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	70	1	12903	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 66,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

01	8153	X	6170	-0-	-1983	-0-	258	1	5912	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	5030	-0-	-2046	-0-	216	1	4814	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	5837	-0-	-1727	-0-	262	1	5575	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	250	1	5369	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	265	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5420	-0-	-550	-0-	254	1	5166	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	263	1	5210	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	235	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	246	1	4638	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	257	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	185	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	157	1	4910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 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	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	461	1	10583	2	N	-0-					-0-
02	10904	X	10019	-0-	-885	-0-	429	1	9590	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10610	-0-	-581	-0-	476	1	10134	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	9843	-0-	-837	-0-	437	1	9406	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10163	-0-	-873	-0-	464	1	9699	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9598	-0-	-1082	-0-	450	1	9148	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9248	-0-	-1447	-0-	444	1	8804	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9746	-0-	-391	-0-	457	1	9289	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9019	-0-	-791	-0-	455	1	8564	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9112	-0-	-1025	-0-	490	1	8622	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8730	-0-	-870	-0-	419	1	8311	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8187	-0-	-1950	-0-	275	1	7912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	71	1	1628	2	N	-0-					192
02	667	N	568	-0-	-99	-0-	23	1	519	2	N	24	194	1			22
							26	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	N	-0-					22
04	810	N	530	-0-	-280	-0-	23	1	507	2	N	-0-					22
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	23	1	474	2	N	-0-					22
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	21	1	431	2	N	-0-					22
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	18	1	358	2	N	-0-					22
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	N	-0-					22
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	16	1	303	2	N	-0-					22
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	239	2	N	-0-					22
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	2	N	-0-	22	7			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	424	1	9713	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	8979	-0-	-1809	-0-	385	1	8594	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	8504	-0-	-3028	-0-	382	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6703	-0-	-4457	-0-	298	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	525	1	11175	2	N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	268	1	8497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9061	-0-	-239	-0-	379	1	8682	2	N	-0-			-0-
02	8816	X	8183	-0-	-633	-0-	351	1	7832	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8528	-0-	-896	-0-	383	1	8145	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8126	-0-	-994	-0-	361	1	7765	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8224	-0-	-828	-0-	375	1	7849	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7694	-0-	-1066	-0-	360	1	7334	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7736	-0-	-1006	-0-	372	1	7364	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7307	-0-	-1001	-0-	343	1	6964	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5548	-0-	-2492	-0-	280	1	5268	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5540	-0-	-2675	-0-	298	1	5242	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	283	1	6133	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6482	-0-	-1268	-0-	193	1	6289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11155	-0-	-532	-0-	466	1	10689	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	8294	-0-	-29	-0-	355	1	7939	2	N	-0-			-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	400	1	8509	2	N	-0-			-0-
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	510	1	10973	2	N	-0-			-0-
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	456	1	9534	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8350	-0-	-260	-0-	391	1	7959	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8608	-0-	-289	-0-	413	1	8195	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8790	-0-	-1409	-0-	412	1	8378	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8378	-0-	-1492	-0-	422	1	7956	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8260	-0-	-1722	-0-	444	1	7816	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	7945	-0-	-575	-0-	410	1	7535	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	7743	-0-	-2456	-0-	289	1	7454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

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

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CAZEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217890 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12652 - 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	775	-0-	-785	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	441	-0-	-729	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			-0-
09	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	31649	-0-	-4311	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
02	33379	X	24657	-0-	-8722	-0-	24657	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	25718	-0-	-9963	-0-	25718	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	20852	-0-	-12268	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
05	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	5588	-0-	-26212	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-					-0-
08	35557	X	25045	-0-	-10512	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
09	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
10	38079	X	38079	-0-	-0-	-0-	38079	2			N	-0-					-0-
11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	22810	-0-	-14421	-0-	22810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14137	-0-	-1425	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	13191	-0-	-1309	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12810	-0-	-2535	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14037	-0-	-813	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14059	-0-	-1162	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12915	-0-	-1275	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13363	-0-	-1455	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13423	-0-	-527	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13004	-0-	-496	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11902	-0-	-2048	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10581	-0-	-2439	-0-	10580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11048	-0-	-1654	-0-	11047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13578	X	11601	-0-	-1977	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10276	-0-	-2864	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10879	-0-	-1391	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11161	-0-	-1084	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10774	-0-	-1192	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10474	-0-	-1046	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9638	-0-	-2142	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10104	-0-	-816	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11005	X	10539	-0-	-466	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	19632	-0-	-2657	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	18735	-0-	-1594	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	19774	-0-	-1585	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	18741	-0-	-1929	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19083	-0-	-2276	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	18559	-0-	-1511	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19606	-0-	-1133	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16310	-0-	-4057	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	18322	-0-	-848	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18291	-0-	-1270	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	13880	-0-	-5050	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16493	-0-	-3068	-0-	16493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4607	-0-	1607	1607	4607	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5381	-0-	2281	3888	5381	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4314	-0-	1214	5102	4314	2			N	-0-					-0-
09	7791	X	2689	-0-	-5102	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	979	-0-	-821	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9610	-0-	-3131	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	8056	-0-	-7952	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	8610	-0-	-7541	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7115	-0-	-4645	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	5495	-0-	-5448	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5621	-0-	-4039	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5787	-0-	-3141	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
09	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
10	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
11	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 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	81840	X	75540	-0-	-6300	-0-	2	1	75538	2	N	-0-					-0-
02	74588	X	73486	-0-	-1102	-0-	1059	1	72427	2	N	-0-					-0-
03	86142	X	86142	-0-	-0-	-0-	2603	1	83539	2	N	-0-					-0-
04	79440	X	75283	-0-	-4157	-0-	2499	1	72784	2	N	-0-					-0-
05	82088	X	76386	-0-	-5702	-0-	2607	1	73779	2	N	-0-					-0-
06	79770	X	68807	-0-	-10963	-0-	2324	1	66483	2	N	-0-					-0-
07	82429	X	71057	-0-	-11372	-0-	2571	1	68486	2	N	-0-					-0-
08	72298	X	72298	-0-	-0-	-0-	2564	1	69734	2	N	-0-					-0-
09	69954	X	69954	-0-	-0-	-0-	69954	2			N	-0-					-0-
10	69389	X	69389	-0-	-0-	-0-	69389	2			N	-0-					-0-
11	64506	X	64506	-0-	-0-	-0-	64505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	64249	X	64249	-0-	-0-	-0-	64249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	16	1	474	2	N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	19	1	531	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	2	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74338	X	61048	-0-	-13290	-0-	61046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	53433	X	53433	-0-	-0-	-0-	53432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	49495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44112	X	44112	-0-	-0-	-0-	44112	2			N	-0-					-0-
05	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	47627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48334	X	48334	-0-	-0-	-0-	48327	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	45017	X	45017	-0-	-0-	-0-	45015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	45054	2			N	-0-					-0-
09	46359	X	46359	-0-	-0-	-0-	46359	2			N	-0-					-0-
10	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	40310	2			N	-0-					-0-
11	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
12	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	34347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470692	X	470692	-0-	-0-	-0-	470688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	417573	X	417573	-0-	-0-	-0-	417570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	412345	X	412345	-0-	-0-	-0-	412338	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	60240	X	14046	-0-	-46194	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
05	62248	X	40035	-0-	-22213	-0-	40035	2			N	-0-					-0-
06	156829	X	156829	-0-	-0-	-0-	156819	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	175996	X	175996	-0-	-0-	-0-	175990	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	312475	X	312475	-0-	-0-	-0-	312471	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	291813	X	291813	-0-	-0-	-0-	291812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	359074	X	359074	-0-	-0-	-0-	359070	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	372924	X	372924	-0-	-0-	-0-	372918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	347914	X	347914	-0-	-0-	-0-	347910	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	10007	-0-	-19908	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10491	-0-	10491	10491	10491	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9219	-0-	9219	19710	9219	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7567	-0-	7567	27277	7567	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7976	-0-	7976	35253	7976	2			N	-0-					-0-
06	42849	X	7596	-0-	-35253	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6800	-0-	-2686	-0-	6799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5848	-0-	-1772	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5048	-0-	-3074	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299491	X	79431	-0-	-220060	-0-	79429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	264277	X	-0-	-0-	-264277	-0-					N	-0-					-0-
03	237305	X	112477	-0-	-124828	-0-	112473	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	200280	X	135065	-0-	-65215	-0-	135063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	206956	X	106	-0-	-206850	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	112170	X	25979	-0-	-86191	-0-	25975	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	142662	X	46288	-0-	-96374	-0-	46284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	54467	X	26493	-0-	-27974	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
09	52710	X	17287	-0-	-35423	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	15801	-0-	-30544	-0-	15798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	69641	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	140347	X	140347	-0-	-0-	-0-	140345	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 668,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	163200	X	161263	-0-	-1937	-0-	161242	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	306000	X	190889	-0-	-115111	-0-	190877	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	316200	X	149661	-0-	-166539	-0-	149654	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	605314	X	605314	-0-	-0-	-0-	605302	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	597274	X	597274	-0-	-0-	-0-	597271	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	543044	X	543044	-0-	-0-	-0-	543035	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	472879	X	472879	-0-	-0-	-0-	472875	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	580162	X	580162	-0-	-0-	-0-	580158	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		10237	-0-	10237	10237	10229	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	SHUT IN		169265	-0-	169265	179502	169088	2	177	9	N	161	161	8			-0-
07	SHUT IN		11701	-0-	11701	191203	11698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	191203					N	-0-					-0-
09	239813	X	48610	-0-	-191203	-0-	48607	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	211141	X	32243	-0-	-178898	-0-	32237	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	204330	X	-0-	-0-	-204330	-0-					N	-0-					-0-
12	211141	X	86096	-0-	-125045	-0-	86086	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349680	X	206987	-0-	-142693	-0-	206974	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	327120	X	102282	-0-	-224838	-0-	102276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	349680	X	48440	-0-	-301240	-0-	48432	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	338400	X	83201	-0-	-255199	-0-	83199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	349680	X	9873	-0-	-339807	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	338400	X	29781	-0-	-308619	-0-	29773	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	349680	X	71312	-0-	-278368	-0-	71304	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	349680	X	86597	-0-	-263083	-0-	86590	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	338400	X	65484	-0-	-272916	-0-	65482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	349680	X	54155	-0-	-295525	-0-	54152	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	338400	X	45643	-0-	-292757	-0-	45641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	349680	X	42356	-0-	-307324	-0-	42355	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 846,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124288	-0-	124288	1327833	124286	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	117090	-0-	117090	1444923	117089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	112862	-0-	112862	1557785	112861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	4324	-0-	4324	1562109	4324	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562109					N	-0-					-0-
06	0	W	114629	-0-	114629	1676738	114622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	0	W	100201	-0-	100201	1776939	100198	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	W	121523	-0-	121523	1898462	121520	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0	W	103415	-0-	103415	2001877	103415	2			N	-0-					-0-
10	0	W	102102	-0-	102102	2103979	102100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	83793	-0-	83793	2187772	83792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	W	104552	-0-	104552	2292324	104551	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93867	-0-	93867	2388784	93866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	W	157561	-0-	157561	2546345	157561	2			N	-0-					-0-
03	0	W	133265	-0-	133265	2679610	133265	2			N	-0-					-0-
04	0	W	109183	-0-	109183	2788793	109183	2			N	-0-					-0-
05	0	W	103276	-0-	103276	2892069	103276	2			N	-0-					-0-
06	0	W	100515	-0-	100515	2992584	100515	2			N	-0-					-0-
07	0	W	93263	-0-	93263	3085847	93263	2			N	-0-					-0-
08	0	W	87489	-0-	87489	3173336	87489	2			N	-0-					-0-
09	0	W	77785	-0-	77785	3251121	77785	2			N	-0-					-0-
10	0	W	72507	-0-	72507	3323628	72507	2			N	-0-					-0-
11	0	W	67423	-0-	67423	3391051	67419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0	W	67120	-0-	67120	3458171	67118	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		255082	-0-	255082	255082	255082	2			N	-0-					-0-
12	0		474377	-0-	474377	729459	474377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4489	-0-	-595	-0-	219	1	4270	2	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	192	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	237	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	191	1	4092	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	195	1	3982	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4037	-0-	-853	-0-	201	1	3836	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4061	-0-	-992	-0-	203	1	3858	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4024	-0-	-1029	-0-	194	1	3830	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	180	1	3629	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	186	1	3783	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	194	1	3508	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	195	1	3554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5810	-0-	-855	-0-	283	1	5527	2	Y	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5006	2	Y	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	276	1	5609	2	Y	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	248	1	5306	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5603	-0-	-473	-0-	261	1	5342	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5457	-0-	-243	-0-	272	1	5185	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	281	1	5336	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5531	-0-	-359	-0-	267	1	5264	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5159	-0-	-391	-0-	244	1	4915	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	237	1	4757	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	261	1	4676	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	266	1	4836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6833	-0-	-359	-0-	333	1	6500	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	206	1	4260	2	Y	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	379	1	7698	2	Y	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	285	1	6101	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	312	1	6380	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	6220	-0-	-1610	-0-	310	1	5910	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	5670	-0-	-2421	-0-	284	1	5386	2	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6416	-0-	-1675	-0-	309	1	6107	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5798	-0-	-682	-0-	274	1	5524	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5848	-0-	-848	-0-	276	1	5572	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6078	-0-	-132	-0-	322	1	5756	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	304	1	5564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5893	-0-	-59	-0-	287	1	5606	2	Y	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	267	1	5525	2	Y	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	269	1	5464	2	Y	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	232	1	4956	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5281	-0-	-919	-0-	246	1	5035	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5087	-0-	-913	-0-	253	1	4834	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5085	-0-	-1115	-0-	254	1	4831	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	244	1	4818	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4777	-0-	-413	-0-	226	1	4551	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	236	1	4768	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4774	-0-	-326	-0-	251	1	4523	2	Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	269	1	4896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	407	1	7940	2	Y	-0-			-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	419	1	8676	2	Y	-0-			-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	2	Y	-0-			-0-
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	411	1	8780	2	Y	-0-			-0-
05	9734	X	8313	-0-	-1421	-0-	388	1	7925	2	Y	-0-			-0-
06	9420	X	6822	-0-	-2598	-0-	340	1	6482	2	Y	-0-			-0-
07	9734	X	7921	-0-	-1813	-0-	396	1	7525	2	Y	-0-			-0-
08	9486	X	7126	-0-	-2360	-0-	344	1	6782	2	Y	-0-			-0-
09	9180	X	7606	-0-	-1574	-0-	363	1	7243	2	Y	-0-			-0-
10	8308	X	7817	-0-	-491	-0-	371	1	7446	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	6124	-0-	-1556	-0-	317	1	5807	2	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7025	-0-	-1252	-0-	373	1	6652	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 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	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	172	1	3355	2	Y	-0-			-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-			-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	154	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	148	1	3168	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	158	1	3232	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2106	-0-	-1644	-0-	105	1	2001	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	183	1	3480	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	152	1	2992	2	Y	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	162	1	3244	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3225	-0-	-315	-0-	170	1	3055	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	164	1	2963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 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	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	292	1	5692	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4926	-0-	4926	4926	227	1	4699	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5524	-0-	5524	10450	259	1	5265	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5196	-0-	5196	15646	232	1	4964	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5530	-0-	5530	21176	258	1	5272	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5056	-0-	5056	26232	252	1	4804	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5344	-0-	5344	31576	267	1	5077	2	Y	-0-			-0-
08	37027	X	5451	-0-	-31576	-0-	263	1	5188	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	5306	-0-	-34	-0-	251	1	5055	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5336	-0-	-182	-0-	250	1	5086	2	Y	-0-			-0-
11	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	248	1	4435	2	Y	-0-			-0-
12	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	235	1	4262	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	1	2929	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2560	-0-	2560	2560	118	1	2442	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2850	-0-	2850	5410	134	1	2716	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2796	-0-	2796	8206	125	1	2671	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2942	-0-	2942	11148	137	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2845	-0-	2845	13993	142	1	2703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2864	-0-	2864	16857	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
08	19655	X	2798	-0-	-16857	-0-	135	1	2663	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	127	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	128	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2462	-0-	-388	-0-	129	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	117	1	2120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1535	-0-	-1565	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	138	1	2865	2	Y	-0-					-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1148	-0-	-2076	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1027	-0-	-2093	-0-	51	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1262	-0-	-1962	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1827	-0-	-188	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	82	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	83	1	1540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-119	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	56	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1236	-0-	-252	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1136	-0-	-484	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	58	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9941	-0-	-1033	-0-	485	1	9456	2	Y	-0-			-0-
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	424	1	8785	2	Y	-0-			-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	455	1	9249	2	Y	-0-			-0-
04	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	427	1	9133	2	Y	-0-			-0-
05	10261	X	9946	-0-	-315	-0-	464	1	9482	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	8930	-0-	-700	-0-	445	1	8485	2	Y	-0-			-0-
07	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	463	1	8790	2	Y	-0-			-0-
08	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	448	1	8841	2	Y	-0-			-0-
09	9630	X	8761	-0-	-869	-0-	415	1	8346	2	Y	-0-			-0-
10	9951	X	9002	-0-	-949	-0-	424	1	8578	2	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8580	-0-	-420	-0-	451	1	8129	2	Y	-0-			-0-
12	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	453	1	8248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5356	-0-	-534	-0-	261	1	5095	2	Y	-0-			-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	224	1	4636	2	Y	-0-			-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	193	1	3916	2	Y	-0-			-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	257	1	5499	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	233	1	4769	2	Y	-0-			-0-
06	5190	X	5107	-0-	-83	-0-	254	1	4853	2	Y	-0-			-0-
07	5952	X	4997	-0-	-955	-0-	250	1	4747	2	Y	-0-			-0-
08	5952	X	4886	-0-	-1066	-0-	236	1	4650	2	Y	-0-			-0-
09	5760	X	4470	-0-	-1290	-0-	212	1	4258	2	Y	-0-			-0-
10	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	225	1	4550	2	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	243	1	4369	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	236	1	4307	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	240	1	4684	2	Y	-0-			-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	205	1	4250	2	Y	-0-			-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-			-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	205	1	4379	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	188	1	3847	2	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4098	-0-	-672	-0-	204	1	3894	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	215	1	4084	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4482	-0-	-261	-0-	216	1	4266	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4113	-0-	-477	-0-	195	1	3918	2	Y	-0-			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	205	1	4154	2	Y	-0-			-0-
11	4350	X	3632	-0-	-718	-0-	191	1	3441	2	Y	-0-			-0-
12	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	214	1	3933	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6647	-0-	-1165	-0-	324	1	6323	2	Y	-0-			-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	275	1	5698	2	Y	-0-			-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	300	1	6093	2	Y	-0-			-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	274	1	5865	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6154	-0-	-759	-0-	287	1	5867	2	Y	-0-			-0-
06	6420	X	5831	-0-	-589	-0-	290	1	5541	2	Y	-0-			-0-
07	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	295	1	5609	2	Y	-0-			-0-
08	6386	X	5794	-0-	-592	-0-	279	1	5515	2	Y	-0-			-0-
09	6150	X	5074	-0-	-1076	-0-	240	1	4834	2	Y	-0-			-0-
10	6169	X	4966	-0-	-1203	-0-	235	1	4731	2	Y	-0-			-0-
11	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	248	1	4467	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	4945	-0-	-945	-0-	257	1	4688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8087	-0-	-1213	-0-	394	1	7693	2	Y	-0-			-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	373	1	7732	2	Y	-0-			-0-
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	361	1	7328	2	Y	-0-			-0-
04	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	377	1	8069	2	Y	-0-			-0-
05	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	379	1	7743	2	Y	-0-			-0-
06	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	367	1	7008	2	Y	-0-			-0-
07	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	388	1	7376	2	Y	-0-			-0-
08	8742	X	7994	-0-	-748	-0-	385	1	7609	2	Y	-0-			-0-
09	8460	X	7442	-0-	-1018	-0-	352	1	7090	2	Y	-0-			-0-
10	8122	X	7163	-0-	-959	-0-	337	1	6826	2	Y	-0-			-0-
11	7740	X	6894	-0-	-846	-0-	362	1	6532	2	Y	-0-			-0-
12	7998	X	6685	-0-	-1313	-0-	348	1	6337	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7654	-0-	-4281	-0-	373	1	7281	2	Y	-0-			-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	304	1	6300	2	Y	-0-			-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-			-0-
04	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	669	1	14302	2	Y	-0-			-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	458	1	9360	2	Y	-0-			-0-
06	7410	X	7026	-0-	-384	-0-	350	1	6676	2	Y	-0-			-0-
07	9889	X	7679	-0-	-2210	-0-	384	1	7295	2	Y	-0-			-0-
08	15469	X	7874	-0-	-7595	-0-	380	1	7494	2	Y	-0-			-0-
09	14970	X	9407	-0-	-5563	-0-	445	1	8962	2	Y	-0-			-0-
10	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	536	1	10849	2	Y	-0-			-0-
11	7620	X	7326	-0-	-294	-0-	385	1	6941	2	Y	-0-			-0-
12	10137	X	6445	-0-	-3692	-0-	336	1	6109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8417	-0-	-728	-0-	410	1	8007	2	Y	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	355	1	7342	2	Y	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	387	1	7862	2	Y	-0-					-0-
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	353	1	7549	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	374	1	7648	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7654	-0-	-506	-0-	381	1	7273	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7737	-0-	-509	-0-	387	1	7350	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7856	-0-	-390	-0-	379	1	7477	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7499	-0-	-391	-0-	355	1	7144	2	Y	-0-					-0-
10	8029	X	6890	-0-	-1139	-0-	325	1	6565	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7174	-0-	-476	-0-	379	1	6795	2	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	400	1	7291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5018	-0-	-1089	-0-	245	1	4773	2	Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	214	1	4424	2	Y	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	232	1	4710	2	Y	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	208	1	4457	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	218	1	4461	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4410	-0-	-450	-0-	220	1	4190	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	220	1	4172	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	227	1	4485	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	203	1	4083	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	200	1	4053	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3879	-0-	-681	-0-	206	1	3673	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3945	-0-	-767	-0-	207	1	3738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4955	-0-	-1121	-0-	242	1	4713	2	Y	-0-					-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	232	1	4800	2	Y	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	232	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	224	1	4780	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	233	1	4763	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4581	-0-	-639	-0-	228	1	4353	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	245	1	4645	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	236	1	4652	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4640	-0-	-370	-0-	219	1	4421	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	225	1	4568	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	242	1	4357	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	236	1	4290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9821	-0-	-1370	-0-	479	1	9342	2	Y	-0-					-0-
02	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	414	1	8571	2	Y	-0-					-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	451	1	9170	2	Y	-0-					-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	424	1	9058	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9598	-0-	-415	-0-	448	1	9150	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8988	-0-	-522	-0-	448	1	8540	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9294	-0-	-502	-0-	465	1	8829	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	451	1	8901	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8857	-0-	-623	-0-	419	1	8438	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	404	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	444	1	7998	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	478	1	8671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5450	-0-	-657	-0-	266	1	5184	2	Y	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	232	1	4796	2	Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	256	1	5209	2	Y	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	245	1	5250	2	Y	-0-					-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	291	1	5947	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5098	-0-	-182	-0-	254	1	4844	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	267	1	5066	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	266	1	5259	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5210	-0-	-820	-0-	246	1	4964	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	254	1	5130	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4882	-0-	-458	-0-	261	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4224	-0-	-1356	-0-	227	1	3997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9320	-0-	-290	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
02	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			Y	-0-					-0-
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	8704	-0-	-906	-0-	8704	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7089	-0-	-2091	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8007	-0-	-1479	-0-	8007	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	8203	-0-	-1035	-0-	8203	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	7925	-0-	-985	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7837	-0-	-874	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	6896	-0-	-1319	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 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	13547	X	12262	-0-	-1285	-0-	876	1	11386	2	Y	-0-			-0-
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	902	1	10649	2	Y	-0-			-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1014	1	11311	2	Y	-0-			-0-
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	905	1	10960	2	Y	-0-			-0-
05	12586	X	11871	-0-	-715	-0-	832	1	11039	2	Y	-0-			-0-
06	11940	X	11090	-0-	-850	-0-	749	1	10341	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11864	-0-	-474	-0-	1045	1	10819	2	Y	-0-			-0-
08	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	1016	1	10847	2	Y	-0-			-0-
09	11880	X	11061	-0-	-819	-0-	789	1	10272	2	Y	-0-			-0-
10	11873	X	10788	-0-	-1085	-0-	692	1	10096	2	Y	-0-			-0-
11	11490	X	10461	-0-	-1029	-0-	1007	1	9454	2	Y	-0-			-0-
12	11873	X	10369	-0-	-1504	-0-	842	1	9527	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 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	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	296	1	5783	2	Y	-0-			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	254	1	5257	2	Y	-0-			-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	255	1	5182	2	Y	-0-			-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	270	1	5771	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	4733	-0-	-1467	-0-	221	1	4512	2	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	274	1	5233	2	Y	-0-			-0-
07	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	282	1	5355	2	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	260	1	5133	2	Y	-0-			-0-
09	6030	X	5157	-0-	-873	-0-	244	1	4913	2	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	241	1	4876	2	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5010	-0-	-510	-0-	264	1	4746	2	Y	-0-			-0-
12	5642	X	5039	-0-	-603	-0-	262	1	4777	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 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	9114	X	8335	-0-	-779	-0-	596	1	7739	2	Y	-0-			-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	586	1	6925	2	Y	-0-			-0-
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	705	1	7866	2	Y	-0-			-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	647	1	7842	2	Y	-0-			-0-
05	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	543	1	7205	2	Y	-0-			-0-
06	8280	X	7897	-0-	-383	-0-	533	1	7364	2	Y	-0-			-0-
07	8773	X	6956	-0-	-1817	-0-	613	1	6343	2	Y	-0-			-0-
08	8773	X	6322	-0-	-2451	-0-	541	1	5781	2	Y	-0-			-0-
09	8490	X	6242	-0-	-2248	-0-	445	1	5797	2	Y	-0-			-0-
10	8153	X	6746	-0-	-1407	-0-	433	1	6313	2	Y	-0-			-0-
11	7890	X	6158	-0-	-1732	-0-	593	1	5565	2	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6813	-0-	-131	-0-	553	1	6260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	525	1	2692	2	N	-0-			-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	476	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	581	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	608	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	586	1	2763	2	N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	506	1	2503	2	N	-0-			-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	671	1	2299	2	N	-0-			-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	555	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	447	1	2382	2	N	-0-			-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	452	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	261	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	500	1	2404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 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-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 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	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					5
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	157	1	2089	2	N	-0-					5
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	162	1	2074	2	N	-0-					5
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	159	1	1967	2	N	-0-					5
05	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	161	1	2012	2	N	-0-					5
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	169	1	1931	2	N	5					10
							6	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	180	1	2033	2	N	5					15
							6	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	3					18
							3	9									
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	118	1	1978	2	N	-0-					18
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	187	1	1943	2	N	-0-					18
11	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	96	1	1915	2	N	-0-					18
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	69	1	1969	2	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	309	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	344	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	331	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	331	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	300	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	415	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	331	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	247	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	306	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	166	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	303	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 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	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	178	1	2412	2	N	5					150
							6	9									
02	2465	N	2355	-0-	-110	-0-	179	1	2165	2	N	10					160
							11	9									
03	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	160	1	1871	2	N	-0-					160
04	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	196	1	2215	2	N	10					170
							11	9									
05	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	178	1	2027	2	N	10					180
							11	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	181	1	1900	2	N	2	103	1			79
							2	9									
07	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	189	1	1950	2	N	-0-					79
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	193	1	2318	2	N	-0-					79
09	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	126	1	1862	2	N	-0-					79
10	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	169	1	1615	2	N	-0-					79
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					79
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	425	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2179	-0-	-141	-0-	367	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	433	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	425	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	425	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	376	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	523	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	389	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	372	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	322	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	188	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2029	-0-	-358	-0-	350	1	1679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	186	1	3468	2	N	-0-					77
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191	1	3043	2	N	-0-					77
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	210	1	3207	2	N	-0-					77
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	195	1	2857	2	N	-0-					77
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	201	1	2970	2	N	-0-					77
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	207	1	2757	2	N	-0-					77
07	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					77
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	185	1	2919	2	N	-0-					77
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	N	-0-					77
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3996	2	N	-0-					77
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	316	1	6633	2	N	-0-					77
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 43,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	40	1	552	2	N	-0-					124
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-					124
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	44	1	523	2	N	-0-					124
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					124
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	39	1	453	2	N	-0-					124
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	N	-0-	89	1			35
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	39	1	407	2	N	-0-					35
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	30	1	365	2	N	-0-					35
09	630	N	363	-0-	-267	-0-	23	1	340	2	N	-0-					35
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	40	1	385	2	N	-0-					35
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					35
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	127	1	1479	2	N	-0-					95
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	2	N	-0-					95
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	913	2	N	-0-					95
04	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	98	1	971	2	N	-0-					95
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	2	N	-0-					95
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	134	1	1243	2	N	-0-					95
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	122	1	1115	2	N	-0-					95
08	1178	N	938	-0-	-240	-0-	82	1	856	2	N	-0-					95
09	1380	N	796	-0-	-584	-0-	59	1	737	2	N	-0-					95
10	1240	N	722	-0-	-518	-0-	75	1	647	2	N	-0-					95
11	900	N	564	-0-	-336	-0-	37	1	527	2	N	-0-					95
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	35	1	649	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	52	1	1476	2	N	-0-					70
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	2	N	-0-					70
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	2	N	-0-					70
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	-0-					70
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	68	1	1382	2	N	-0-					70
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	76	1	1362	2	N	-0-	49	1			21
07	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	71	1	1236	2	N	4					25
							4	9									
08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	48	1	1073	2	N	5					30
							6	9									
09	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	36	1	1230	2	N	2					32
							2	9									
10	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	63	1	966	2	N	6					38
							7	9									
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	17	1	984	2	N	2					40
							2	9									
12	1302	N	926	-0-	-376	-0-	3	1	923	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2613	2	N	15					172
							17	9									
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	2	N	-0-					172
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	122	1	2219	2	N	8					180
							9	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	2	N	-0-					180
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	202	1	2374	2	N	14					194
							15	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	-0-	134	1			60
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	134	1	2457	2	N	2					62
							2	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	195	1	2240	2	N	8					70
							9	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					70
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	140	1	2309	2	N	5					75
							6	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	2	N	5					80
							6	9									
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 27,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	228	1	3463	2	N	-0-					46
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	237	1	3149	2	N	-0-					46
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	249	1	3193	2	N	-0-					46
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	250	1	3102	2	N	-0-					46
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	N	-0-					46
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	266	1	3044	2	N	6					52
							7	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	273	1	3073	2	N	8					60
							9	9									
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	230	1	3043	2	N	10					70
							11	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					70
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	285	1	2961	2	N	5					75
							6	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	N	-0-					75
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	102	1	2935	2	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3147	2	24	9	N	22			54
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2986	2	20	9	N	18			72
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2878	2	25	9	N	23			95
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20			115
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	37	1	2754	2	N	20			135
							22	9							
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2504	2	17	9	N	15			150
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2859	2	6	9	N	5			155
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	56	1	3685	2	N	10			165
							11	9							
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2670	2	17	9	N	15			180
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	N	20			200
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	N	5			205
							6	9							
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	5			210
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 33,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

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	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	239	1	2875	2	N	18			107
							20	9							
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	264	1	2856	2	N	-0-			107
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	289	1	3024	2	N	-0-			107
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	286	1	2914	2	N	-0-			107
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	288	1	2956	2	N	-0-			107
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	296	1	2823	2	N	-0-			107
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	311	1	2916	2	N	-0-			107
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	272	1	2924	2	N	-0-			107
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	212	1	2746	2	N	-0-			107
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	306	1	2685	2	N	-0-			107
11	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	175	1	2587	2	N	-0-			107
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	154	1	2984	2	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 37,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2022	2	N	-0-					164
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	55	1	1869	2	N	-0-					164
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	58	1	1798	2	N	-0-					164
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73	1	2097	2	N	-0-					164
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	71	1	2099	2	N	-0-					164
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	2	N	-0-	152	1			12
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	70	1	1660	2	N	6					18
							7	9									
08	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					18
09	1800	N	1158	-0-	-642	-0-	17	1	1141	2	N	-0-					18
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	99	1	1999	2	N	-0-					18
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	7	1	1418	2	N	-0-					18
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	15	1	2478	2	N	22					167
							24	9									
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	N	10					177
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	36	1	2677	2	N	23					200
							25	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2507	2	N	29	192	1			37
							32	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	104	1	2459	2	N	13					50
							14	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	53	1	2381	2	N	17					67
							19	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	33	1	2497	2	N	5					72
							6	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	104	1	2358	2	N	8					80
							9	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	N	15					95
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	2	N	15					110
							17	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	N	20					130
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	N	15					145

TOTAL GAS PROD: 29,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 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	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					168
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	1	1	686	2	N	-0-					168
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	3	1	740	2	N	-0-					168
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	3	1	478	2	N	-0-					168
05	744	N	327	-0-	-417	-0-	2	1	325	2	N	-0-					168
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	33	1	2670	2	N	-0-					168
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	2	N	-0-					168
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	N	-0-					168
09	2160	N	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-					168
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	17	1	821	2	N	-0-					168
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-					168
12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1429	2	N	15					197
							17	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					200
03	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	23	1	1417	2	N	5					205
							6	9									
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	34	1	1345	2	N	5					210
							6	9									
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	59	1	1292	2	N	5					215
							6	9									
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	31	1	1235	2	N	-0-	188	1			27
07	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	21	1	1285	2	N	3					30
							3	9									
08	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	57	1	1196	2	N	2					32
							2	9									
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					33
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	24	1	1083	2	N	7					40
							8	9									
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1049	2	6	9	N	5					45
12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1051	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	N	-0-					53
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	N	-0-					53
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-					53
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	2	N	-0-					53
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	N	-0-					53
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	117	1	1816	2	N	-0-					53
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	114	1	2084	2	N	-0-					53
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	211	1	2414	2	N	-0-					53
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2686	2	N	-0-					53
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2374	2	N	-0-					53
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	19	1	2101	2	N	-0-					53
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	171	1	2883	2	N	-0-					165
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	121	1	2730	2	N	24					189
							26	9									
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	190	1	2845	2	N	-0-					189
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	208	1	2714	2	N	-0-					189
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	251	1	2571	2	N	-0-					189
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	203	1	2668	2	N	-0-	119	1			70
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	167	1	2517	2	N	-0-					70
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	188	1	1896	2	N	-0-					70
09	3000	N	3249	-0-	249	249	116	1	3130	2	N	3					73
							3	9									
10	3100	N	3260	-0-	160	409	221	1	3037	2	N	2					75
							2	9									
11	3000	N	2892	-0-	-108	301	95	1	2797	2	N	-0-					75
12	2855	X	2554	-0-	-301	-0-	47	1	2507	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 34,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 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	992	N	793	-0-	-199	-0-	778	2	15	9	N	14					94
02	1015	N	766	-0-	-249	-0-	749	2	17	9	N	15					109
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8					117
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					122
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					122
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					122
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					122
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					122
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					122
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	774	2	9	9	N	8					130
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	768	2	6	9	N	5					135
12	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-					152
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	169	1	3161	2	N	-0-					152
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	192	1	3416	2	N	-0-					152
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	184	1	3116	2	N	-0-					152
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	192	1	3293	2	N	-0-					152
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	206	1	3145	2	N	-0-					152
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	202	1	3025	2	N	-0-					152
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	165	1	3058	2	N	3					155
							3	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	108	1	2804	2	N	3					158
							3	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	228	1	3068	2	N	7					165
							8	9									
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	92	1	2915	2	N	5					170
							6	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	50	1	3069	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 39,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	125	1	3231	2	N	7			102
							8	9							
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	69	1	2885	2	N	2			104
							2	9							
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	140	1	3038	2	N	15			119
							17	9							
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	162	1	2908	2	N	5			124
							6	9							
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	206	1	2707	2	N	6			130
							7	9							
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	159	1	2884	2	N	7			137
							8	9							
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2959	2	N	-0-			137
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	204	1	2615	2	N	-0-			137
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	44	1	2620	2	N	-0-			137
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	5			142
							6	9							
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	21	1	2850	2	N	13			155
							14	9							
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5			160

TOTAL GAS PROD: 34,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 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	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1	1	1671	2	N	21			69
							23	9							
02	1711	X	1322	-0-	-389	-0-	1304	2	18	9	N	16			85
03	1829	X	1689	-0-	-140	-0-	13	1	1646	2	N	27			112
							30	9							
04	1770	X	1544	-0-	-226	-0-	25	1	1494	2	N	23			135
							25	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	51	1	1399	2	N	12			147
							13	9							
06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	21	1	1241	2	N	7			154
							8	9							
07	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	10	1	1334	2	N	6			160
							7	9							
08	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	41	1	1052	2	N	-0-			160
09	1260	N	784	-0-	-476	-0-	781	2	3	9	N	3			163
10	1364	N	921	-0-	-443	-0-	12	1	909	2	N	-0-			163
11	1050	N	707	-0-	-343	-0-	705	2	2	9	N	2			165
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 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	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	108	1	7839	2	N	-0-			-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	101	1	7538	2	N	-0-			-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	132	1	7690	2	N	-0-			-0-
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	114	1	7068	2	N	-0-			-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	175	1	7652	2	N	-0-			-0-
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	189	1	7115	2	N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	137	1	7228	2	N	-0-			-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	129	1	6947	2	N	-0-			-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	184	1	6821	2	N	-0-			-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	151	1	6710	2	N	-0-			-0-
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	261	1	5968	2	N	-0-			-0-
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	229	1	6543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 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	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					100
02	2784	X	1750	-0-	-1034	-0-	83	1	1667	2	N	-0-					100
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	211	1	2922	2	N	-0-					100
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	474	1	5778	2	N	-0-					100
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	489	1	4750	2	N	-0-					100
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	229	1	2806	2	N	9					109
							10	9									
07	2976	X	1844	-0-	-1132	-0-	124	1	1719	2	N	1					110
							1	9									
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	472	1	4499	2	N	-0-					110
09	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	109	1	2580	2	N	-0-					110
10	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	190	1	2435	2	N	-0-					110
11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	86	1	2354	2	N	-0-					110
12	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	52	1	2413	2	N	2					112
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	216	1	4042	2	N	-0-					85
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-					85
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	242	1	3947	2	N	4					89
							4	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	271	1	3822	2	N	1					90
							1	9									
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	353	1	3857	2	N	-0-					90
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	5					95
							6	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	236	1	3879	2	N	-0-					95
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	348	1	3715	2	N	-0-					95
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	118	1	3731	2	N	-0-					95
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	245	1	3661	2	N	-0-					95
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	96	1	3434	2	N	2					97
							2	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	40	1	3130	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3647	-0-	-197	-0-	265	1	3382	2	N	-0-					63
02	3799	X	3339	-0-	-460	-0-	269	1	3068	2	N	2					65
							2	9									
03	4061	X	2728	-0-	-1333	-0-	226	1	2502	2	N	-0-					65
04	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	282	1	3025	2	N	-0-					65
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	298	1	3209	2	N	-0-					65
06	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	282	1	2823	2	N	7					72
							8	9									
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	303	1	2986	2	N	5					77
							6	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	297	1	3372	2	N	-0-					77
09	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	222	1	3066	2	N	-0-					77
10	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	235	1	2152	2	N	-0-					77
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	194	1	3041	2	N	-0-					77
12	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	167	1	3474	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 39,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	2	N	-0-					75
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	122	1	2437	2	N	-0-					75
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2637	2	N	-0-					75
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	211	1	2558	2	N	-0-					75
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	259	1	2507	2	N	-0-					75
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	196	1	2398	2	N	-0-					75
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2453	2	N	-0-					75
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	244	1	2318	2	N	-0-					75
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	99	1	2321	2	N	-0-					75
10	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	180	1	2294	2	N	-0-					75
11	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	89	1	2230	2	N	-0-					75
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	49	1	1987	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 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	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	278	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1644	-0-	-67	-0-	271	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	331	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	309	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	325	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	285	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	367	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	334	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	265	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	261	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	144	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	305	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4351	-0-	-609	-0-	312	1	4039	2	N	-0-					113
02	4176	X	4132	-0-	-44	-0-	242	1	3890	2	N	-0-					113
03	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	314	1	3680	2	N	-0-					113
04	4620	X	4103	-0-	-517	-0-	356	1	3747	2	N	-0-					113
05	4774	X	4015	-0-	-759	-0-	417	1	3585	2	N	12					125
							13	9									
06	4260	X	3320	-0-	-940	-0-	286	1	3025	2	N	8	43	1			90
							9	9									
07	4402	X	3743	-0-	-659	-0-	292	1	3440	2	N	10					100
							11	9									
08	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	357	1	3024	2	N	10					110
							11	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	194	1	3543	2	N	-0-					110
10	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	296	1	3255	2	N	5					115
							6	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	5					120
							6	9									
12	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	114	1	3039	2	N	10					130
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 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	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	250	1	2962	2	N	-0-					170
02	3045	X	2761	-0-	-284	-0-	179	1	2582	2	N	-0-					170
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	220	1	2379	2	N	-0-					170
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	268	1	2625	2	N	-0-					170
05	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	310	1	2505	2	N	-0-					170
06	3120	X	2665	-0-	-455	-0-	246	1	2417	2	N	2	150	1			22
							2	9									
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	242	1	2624	2	N	-0-					22
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	308	1	2446	2	N	-0-					22
09	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	148	1	2398	2	N	-0-					22
10	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	235	1	2386	2	N	-0-					22
11	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	129	1	2357	2	N	-0-					22
12	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	97	1	2474	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 32,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2245	2	28	9	N	25					180
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					202
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2746	2	47	9	N	43					245
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	8	1	918	2	N	6	189	1			62
							7	9									
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	24	1	870	2	N	3					65
							3	9									
06	3000	N	3010	-0-	10	10	24	1	2949	2	N	34					99
							37	9									
07	2857	N	2847	-0-	-10	-0-	2829	2	18	9	N	16					115
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	10					125
							11	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1843	2	8	9	N	7					132
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	816	2	N	8					140
							9	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10					150
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3932	-0-	-160	-0-	98	1	3814	2	N	18					110
							20	9									
02	3770	X	3609	-0-	-161	-0-	119	1	3468	2	N	20					130
							22	9									
03	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	138	1	3721	2	N	30					160
							33	9									
04	3900	X	3626	-0-	-274	-0-	138	1	3466	2	N	20					180
							22	9									
05	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	140	1	3568	2	N	20	178	1			22
							22	9									
06	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	152	1	3304	2	N	-0-					22
07	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	161	1	3385	2	N	-0-					22
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	124	1	3560	2	N	-0-					22
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	70	1	3512	2	N	-0-					22
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	197	1	3585	2	N	13					35
							14	9									
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3245	2	11	9	N	10					45
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3566	2	11	9	N	10					55

TOTAL GAS PROD: 43,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 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	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1013	2	2	9	N	2					112
02	986	N	717	-0-	-269	-0-	678	2	39	9	N	35					147
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25	9	N	23					170
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	944	2	8	9	N	7					177
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	2	19	9	N	17					194
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-	59	1			135
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	914	2	28	9	N	25					160
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	926	2	45	9	N	41	191	1			10
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	821	2	39	9	N	35					45
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	844	2	17	9	N	15					60
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	831	2	22	9	N	20					80
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	841	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	53	1	2143	2	N	24					124
							26	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	69	1	2064	2	N	8					132
							9	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2072	2	N	13					145
							14	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	2	N	7					152
							8	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	83	1	2166	2	N	8					160
							9	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	2	N	2					162
							2	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1839	2	N	7					169
							8	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	2	N	-0-					169
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	37	1	1970	2	N	-0-					169
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	116	1	2159	2	N	11					180
							12	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2057	2	N	10					190
							11	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2014	2	N	5					195
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	7	1	1834	2	N	3					153
							3	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	23	1	1865	2	N	-0-					153
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	N	-0-					153
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	-0-					153
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	26	1	1522	2	N	-0-					153
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	N	1	84	1			70
							1	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	39	1	1554	2	N	-0-					70
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	19	1	1511	2	N	-0-					70
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					70
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	45	1	1389	2	N	-0-					70
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	5	1	1290	2	N	-0-					70
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-659	-0-	65	1	3335	2	N	2			64
							2	9							
02	3654	X	3451	-0-	-203	-0-	95	1	3349	2	N	6			70
							7	9							
03	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	116	1	3721	2	N	8			78
							9	9							
04	3780	X	2837	-0-	-943	-0-	92	1	2741	2	N	4			82
							4	9							
05	3906	X	3137	-0-	-769	-0-	100	1	3026	2	N	10			92
							11	9							
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	150	1	3750	2	N	-0-			92
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	169	1	4070	2	N	15			107
							17	9							
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	99	1	3446	2	N	3			110
							3	9							
09	3900	X	2612	-0-	-1288	-0-	36	1	2576	2	N	-0-			110
10	4123	X	2813	-0-	-1310	-0-	131	1	2682	2	N	-0-			110
11	3990	X	2820	-0-	-1170	-0-	2818	2	2	9	N	2			112
12	4123	X	3373	-0-	-750	-0-	3373	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 39,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	123	1	1793	2	N	-0-			133
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	N	-0-			133
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	141	1	1840	2	N	-0-			133
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	2	N	-0-			133
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	168	1	1560	2	N	-0-			133
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	144	1	1677	2	N	-0-			133
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	2	N	-0-			133
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	177	1	1622	2	N	-0-			133
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	N	-0-			133
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	134	1	1631	2	N	-0-			133
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-			133
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	2	N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	N	-0-			77
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	85	1	1409	2	N	-0-			77
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1568	2	N	-0-			77
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	N	-0-			77
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	173	1	1523	2	N	-0-			77
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	5			82
							6	9							
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	131	1	1591	2	N	3			85
							3	9							
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	173	1	1489	2	N	2			87
							2	9							
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	N	1			88
							1	9							
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	132	1	1491	2	N	-0-			88
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	77	1	1532	2	N	-0-			88
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 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	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	445	1	5639	2	N	-0-			125
02	6119	X	5611	-0-	-508	-0-	455	1	5156	2	N	-0-			125
03	6541	X	5901	-0-	-640	-0-	492	1	5409	2	N	-0-			125
04	6330	X	5398	-0-	-932	-0-	463	1	4935	2	N	-0-			125
05	6293	X	5619	-0-	-674	-0-	479	1	5140	2	N	-0-			125
06	5880	X	5281	-0-	-599	-0-	483	1	4798	2	N	-0-			125
07	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	493	1	4826	2	N	-0-			125
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	437	1	4927	2	N	-0-			125
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	339	1	4657	2	N	-0-			125
10	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	455	1	4146	2	N	-0-			125
11	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	258	1	4149	2	N	-0-			125
12	4836	X	3001	-0-	-1835	-0-	134	1	2867	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 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	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	101	1	2205	2	N	2			55
							2	9							
02	2204	N	2015	-0-	-189	-0-	104	1	1905	2	N	5			60
							6	9							
03	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	110	1	1914	2	N	-0-			60
04	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	108	1	1802	2	N	10			70
							11	9							
05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	115	1	1925	2	N	8			78
							9	9							
06	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	108	1	1627	2	N	-0-			78
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	117	1	1716	2	N	-0-			78
08	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	97	1	1755	2	N	-0-			78
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	2	N	-0-			78
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	N	-0-			78
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	99	1	1660	2	N	-0-			78
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	77	1	1760	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16691	-0-	-2033	-0-	1	1	16690	2	N	-0-					-0-
02	16820	X	16112	-0-	-708	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16679	-0-	-1301	-0-	57	1	16622	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	15459	-0-	-1941	-0-	36	1	15423	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	15747	-0-	-1489	-0-	140	1	15607	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	15216	-0-	-1464	-0-	191	1	15025	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15236	-0-	-2000	-0-	77	1	15159	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	14957	-0-	-1721	-0-	70	1	14887	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14197	-0-	-1253	-0-	184	1	14013	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	14186	-0-	-1562	-0-	122	1	14064	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14148	-0-	-1062	-0-	419	1	13729	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13770	-0-	-1451	-0-	294	1	13476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 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	10044	X	8993	-0-	-1051	-0-	612	1	8364	2	N	15					175
							17	9									
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	638	1	7750	2	N	25					200
							28	9									
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	702	1	8236	2	N	24	179	1			45
							26	9									
04	8100	X	7662	-0-	-438	-0-	619	1	7037	2	N	5					50
							6	9									
05	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	653	1	7475	2	N	6					56
							7	9									
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	708	1	7482	2	N	2					58
							2	9									
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	851	1	8841	2	N	6					64
							7	9									
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	730	1	8805	2	N	-0-					64
09	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	579	1	8632	2	N	1					65
							1	9									
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	900	1	8668	2	N	-0-					65
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	506	1	8628	2	N	-0-					65
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	388	1	9012	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 106,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 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	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	219	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	231	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	242	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	249	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	252	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	266	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	286	1	3118	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	229	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	319	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	240	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	213	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	199	1	4485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2377	-0-	-537	-0-	150	1	2227	2	N	-0-					195
02	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	148	1	1942	2	N	13					208
							14	9									
03	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	138	1	1744	2	N	9					217
							10	9									
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	168	1	2056	2	N	3					220
							3	9									
05	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	144	1	1772	2	N	-0-	185	1			35
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	188	1	2124	2	N	-0-					35
07	2294	N	457	-0-	-1837	-0-	38	1	419	2	N	-0-					35
08	1922	N	730	-0-	-1192	-0-	52	1	678	2	N	-0-					35
09	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	118	1	1931	2	N	-0-					35
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	200	1	2055	2	N	5					40
							6	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	N	8					48
							9	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	2	N	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	204	1	3927	2	N	5					184
							6	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	214	1	3520	2	N	13					197
							14	9									
03	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	184	1	2894	2	N	-0-					197
04	3750	X	2269	-0-	-1481	-0-	140	1	2115	2	N	13					210
							14	9									
05	3875	X	1445	-0-	-2430	-0-	89	1	1356	2	N	-0-					210
06	3750	X	1066	-0-	-2684	-0-	73	1	993	2	N	-0-	69	1			141
07	3875	X	858	-0-	-3017	-0-	60	1	798	2	N	-0-					141
08	1147	X	691	-0-	-456	-0-	40	1	651	2	N	-0-					141
09	1110	X	649	-0-	-461	-0-	29	1	620	2	N	-0-					141
10	1147	X	654	-0-	-493	-0-	50	1	604	2	N	-0-					141
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					141
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	73	1	2704	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

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	5673	X	2657	-0-	-3016		-0-	133	1	2518	2	N	5					149
								6	9									
02	5365	X	3024	-0-	-2341		-0-	176	1	2837	2	N	10					159
								11	9									
03	5735	X	2814	-0-	-2921		-0-	171	1	2642	2	N	1					160
								1	9									
04	5550	X	2216	-0-	-3334		-0-	139	1	2064	2	N	12					172
								13	9									
05	4712	X	2718	-0-	-1994		-0-	170	1	2537	2	N	10					182
								11	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-		-0-	266	1	3591	2	N	66	124	1			124
								73	9									
07	3727	X	3727	-0-	-0-		-0-	262	1	3465	2	N	-0-					124
08	3222	X	3222	-0-	-0-		-0-	190	1	3032	2	N	-0-					124
09	3360	X	3312	-0-	-48		-0-	149	1	3163	2	N	-0-					124
10	3472	X	3015	-0-	-457		-0-	231	1	2784	2	N	-0-					124
11	3360	X	2768	-0-	-592		-0-	94	1	2674	2	N	-0-					124
12	3472	X	2367	-0-	-1105		-0-	46	1	2321	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 35,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

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	2573	N	2089	-0-	-484		-0-	1	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1812	-0-	-218		-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1846	-0-	-572		-0-	7	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1763	-0-	-247		-0-	5	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1826	-0-	-96		-0-	144	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99		-0-	145	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1716	-0-	-113		-0-	148	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1699	-0-	-130		-0-	127	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1642	-0-	-68		-0-	101	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1655	-0-	-50		-0-	153	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1550	-0-	-100		-0-	92	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1538	-0-	-167		-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5351	-0-	-601	-0-	407	1	4944	2	N	-0-					150
02	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	414	1	4527	2	N	-0-					150
03	5766	X	5088	-0-	-678	-0-	439	1	4649	2	N	-0-					150
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	453	1	4664	2	N	-0-					150
05	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	459	1	4750	2	N	-0-					150
06	5190	X	4153	-0-	-1037	-0-	391	1	3759	2	N	3	108	1			45
							3	9									
07	5301	X	3510	-0-	-1791	-0-	335	1	3175	2	N	-0-					45
08	4433	X	3597	-0-	-836	-0-	303	1	3294	2	N	-0-					45
09	4290	X	3505	-0-	-785	-0-	248	1	3257	2	N	-0-					45
10	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	389	1	3439	2	N	-0-					45
11	4140	X	3034	-0-	-1106	-0-	184	1	2850	2	N	-0-					45
12	3627	X	3009	-0-	-618	-0-	140	1	2869	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 50,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3463	-0-	-319	-0-	253	1	3210	2	N	-0-					50
02	3480	X	2694	-0-	-786	-0-	218	1	2476	2	N	-0-					50
03	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	286	1	3136	2	N	-0-					50
04	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	272	1	2901	2	N	-0-					50
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	278	1	2983	2	N	-0-					50
06	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	289	1	2876	2	N	-0-					50
07	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	287	1	2809	2	N	-0-					50
08	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	258	1	2911	2	N	-0-					50
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	201	1	2762	2	N	-0-					50
10	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	283	1	2577	2	N	-0-					50
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	173	1	2523	2	N	-0-					50
12	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	134	1	2536	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 36,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1571	-0-	-165	-0-	107	1	1464	2	N	-0-					142
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					142
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1587	2	N	-0-					142
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	128	1	1412	2	N	-0-					142
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	165	1	1472	2	N	-0-					142
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1621	2	N	-0-					142
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	138	1	1708	2	N	-0-					142
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	181	1	1588	2	N	-0-					142
09	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	82	1	1625	2	N	-0-					142
10	1860	N	988	-0-	-872	-0-	79	1	909	2	N	-0-					142
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	76	1	1563	2	N	-0-					142
12	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	34	1	1037	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	13454	-0-	-3875	-0-	300	1	13154	2	N	-0-					-0-
02	16211	X	15447	-0-	-764	-0-	338	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	15254	-0-	-2013	-0-	389	1	14865	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13044	-0-	-3666	-0-	319	1	12725	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	13670	-0-	-2853	-0-	422	1	13248	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14531	-0-	-1459	-0-	500	1	14031	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	13419	-0-	-3104	-0-	364	1	13055	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14764	-0-	-488	-0-	395	1	14369	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13229	-0-	-1291	-0-	461	1	12768	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13664	-0-	-1340	-0-	418	1	13246	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	13557	-0-	-963	-0-	316	1	13241	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	12027	-0-	-2729	-0-	180	1	11847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	2	N	-0-					171
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					171
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	104	1	1389	2	N	-0-					171
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	116	1	1487	2	N	-0-					171
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	2	N	9					180
							10	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1342	2	N	16	191	1			5
							18	9									
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	117	1	1357	2	N	-0-					5
08	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	97	1	1331	2	N	-0-					5
09	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					5
10	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	116	1	1236	2	N	-0-					5
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1251	1	58	2	N	-0-					5
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1248	1	59	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-142	-0-	12	1	3161	2	N	30					140
							33	9									
02	2900	X	2734	-0-	-166	-0-	33	1	2668	2	N	30					170
							33	9									
03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	39	1	2596	2	N	60					230
							66	9									
04	3000	X	2195	-0-	-805	-0-	38	1	2117	2	N	36	191	1			75
							40	9									
05	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	43	1	2508	2	N	15					90
							17	9									
06	3000	X	2239	-0-	-761	-0-	53	1	2186	2	N	-0-					90
07	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	61	1	2389	2	N	-0-					90
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	50	1	3817	2	N	30					120
							33	9									
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	2	3	9	N	3					123
10	3100	N	3272	-0-	172	172	102	1	3140	2	N	27					150
							30	9									
11	3186	X	3014	-0-	-172	-0-	2981	2	33	9	N	30					180
12	3100	X	1267	-0-	-1833	-0-	1234	2	33	9	N	30					210

TOTAL GAS PROD: 32,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13659	-0-	-2089	-0-	14	1	13645	2	N	-0-					-0-
02	14181	X	12299	-0-	-1882	-0-	8	1	12291	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	13161	-0-	-1998	-0-	57	1	13104	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12675	-0-	-1065	-0-	41	1	12634	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11559	-0-	-2639	-0-	114	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12898	-0-	-332	-0-	174	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12581	-0-	-594	-0-	76	1	12505	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11365	-0-	-1810	-0-	64	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11634	-0-	-1266	-0-	161	1	11473	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	12449	-0-	-881	-0-	119	1	12330	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11249	-0-	-1651	-0-	341	1	10908	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11318	-0-	-1268	-0-	249	1	11069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

01	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	34	1	3289	2	N	140	198	1			174
							154	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	61	1	3201	2	N	162					336
							178	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	77	1	3575	2	N	134	194	1			276
							147	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	87	1	3586	2	N	100	191	1			185
							110	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	78	1	3292	2	N	117	193	1			109
							129	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	96	1	3131	2	N	113					222
							124	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	102	1	3204	2	N	114	192	1			144
							125	9									
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	63	1	3264	2	N	179	191	1			132
							197	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	14	1	3162	2	N	78					210
							86	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	123	1	3154	2	N	142	192	1			160
							156	9									
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3225	2	150	9	N	136	196	1			100
12	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2820	2	72	9	N	65					165

TOTAL GAS PROD: 41,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6403	-0-	-1285	-0-	481	1	5922	2	N	-0-					42
02	10440	X	7078	-0-	-3362	-0-	587	1	6491	2	N	-0-					42
03	11160	X	7319	-0-	-3841	-0-	625	1	6694	2	N	-0-					42
04	10800	X	6215	-0-	-4585	-0-	545	1	5670	2	N	-0-					42
05	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	522	1	5466	2	N	-0-					42
06	7320	X	5571	-0-	-1749	-0-	520	1	5051	2	N	-0-					42
07	7564	X	5597	-0-	-1967	-0-	529	1	5068	2	N	-0-					42
08	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	455	1	4999	2	N	-0-					42
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	418	1	5565	2	N	-0-					42
10	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	566	1	5050	2	N	-0-					42
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	423	1	6045	2	N	-0-					42
12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	418	1	7714	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 75,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3009	-0-	-1331	-0-	231	1	2778	2	Y	-0-					8
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	276	1	2990	2	Y	-0-					8
03	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	294	1	3083	2	Y	-0-					8
04	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	271	1	2757	2	Y	-0-					8
05	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	282	1	2889	2	Y	-0-					8
06	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	270	1	2572	2	Y	-0-					8
07	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	305	1	2868	2	Y	-0-					8
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	250	1	2693	2	Y	-0-					8
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-					8
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	525	1	4601	2	Y	-0-					8
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	297	1	4109	2	Y	-0-					8
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	249	1	4411	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	143	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	145	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	160	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	168	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	176	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	137	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	139	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	107	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	175	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	126	1	1737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13768	-0-	-1639	-0-	111	1	13657	2	N	-0-			-0-
02	13862	X	13069	-0-	-793	-0-	100	1	12969	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	13727	-0-	-812	-0-	155	1	13572	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12954	-0-	-1116	-0-	133	1	12821	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	13696	-0-	-409	-0-	230	1	13466	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	264	1	12684	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13212	-0-	-769	-0-	171	1	13041	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	13389	-0-	-313	-0-	169	1	13220	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12530	-0-	-730	-0-	260	1	12270	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13076	-0-	-626	-0-	216	1	12860	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	12545	-0-	-415	-0-	323	1	12222	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11814	-0-	-1578	-0-	371	1	11443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	288	1	3844	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	3816	-0-	-389	-0-	296	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2907	-0-	-1495	-0-	232	1	2675	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4024	-0-	-206	-0-	331	1	3693	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3090	-0-	-1033	-0-	253	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	430	1	4456	2	N	-0-			-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	382	1	3898	2	N	-0-			-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	324	1	3835	2	N	-0-			-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	239	1	3477	2	N	-0-			-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	379	1	3590	2	N	-0-			-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	196	1	3944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 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	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	167	1	1965	2	N	-0-			5
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1902	2	N	-0-			5
03	2201	N	1882	-0-	-319	-0-	167	1	1715	2	N	-0-			5
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	2	N	-0-			5
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	189	1	1900	2	N	-0-			5
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	164	1	1535	2	N	-0-			5
07	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	196	1	1805	2	N	-0-			5
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	164	1	1724	2	N	-0-			5
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	N	-0-			5
10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	173 2	1 9	1493	2	N	2			7
11	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1676	1	76	2	N	-0-			7
12	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	1601	1	73	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 22,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 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	6541	X	6393	-0-	-148	-0-	394 2	1 9	5997	2	N	2			154
02	6409	X	5736	-0-	-673	-0-	400	1	5336	2	N	-0-			154
03	6851	X	5860	-0-	-991	-0-	423	1	5437	2	N	-0-			154
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	423	1	5248	2	N	-0-			154
05	6386	X	5204	-0-	-1182	-0-	385	1	4819	2	N	-0-			154
06	6180	X	5102	-0-	-1078	-0-	409	1	4693	2	N	-0-			154
07	6138	X	4551	-0-	-1587	-0-	371	1	4180	2	N	-0-			154
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	396	1	5255	2	N	-0-			154
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	283	1	4734	2	N	-0-			154
10	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	426	1	4425	2	N	-0-			154
11	4950	X	4822	-0-	-128	-0-	262	1	4560	2	N	-0-			154
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	190	1	4540	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 63,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	380	1	4528	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4478	-0-	-191	-0-	382	1	4096	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	410	1	4267	2	N	-0-			-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	431	1	4352	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	419	1	4263	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	422	1	3991	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3969	-0-	-960	-0-	385	1	3584	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	368	1	3917	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	298	1	3821	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	411	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	284	1	3900	2	N	-0-			-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	237	1	4162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5889	-0-	-497	-0-	423	1	5466	2	N	-0-			-0-
02	5626	X	5300	-0-	-326	-0-	423	1	4877	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5298	-0-	-716	-0-	436	1	4862	2	N	-0-			-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	653	1	7066	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	628	1	6843	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	389	1	3926	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	454	1	4516	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5119	-0-	-2011	-0-	411	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4327	-0-	-2573	-0-	288	1	4039	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	3829	-0-	-3301	-0-	374	1	3455	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	229	1	3458	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	190	1	3754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	152	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	149	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	152	1	1598	2	N	-0-			-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	170	1	1732	2	N	-0-			-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	151	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	163	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	256	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3433	-0-	333	333	292	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	2393	N	2060	-0-	-333	-0-	148	1	1912	2	N	-0-			-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	196	1	1719	2	N	-0-			-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-			-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	26390	-0-	-5602	-0-	713	1	25677	2	N	-0-			-0-
02	25404	X	24699	-0-	-705	-0-	658	1	24041	2	N	-0-			-0-
03	27156	X	25573	-0-	-1583	-0-	774	1	24799	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	15507	-0-	-10773	-0-	453	1	15054	2	N	-0-			-0-
05	27156	X	26772	-0-	-384	-0-	953	1	25819	2	N	-0-			-0-
06	25560	X	23634	-0-	-1926	-0-	925	1	22709	2	N	-0-			-0-
07	26412	X	23459	-0-	-2953	-0-	748	1	22711	2	N	-0-			-0-
08	25947	X	22776	-0-	-3171	-0-	718	1	22058	2	N	-0-			-0-
09	25110	X	21575	-0-	-3535	-0-	853	1	20722	2	N	-0-			-0-
10	25947	X	22141	-0-	-3806	-0-	782	1	21359	2	N	-0-			-0-
11	23640	X	20565	-0-	-3075	-0-	497	1	20068	2	N	-0-			-0-
12	23467	X	20365	-0-	-3102	-0-	323	1	20042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	218	1	2705	2	N	-0-			-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	228	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	221	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	231	1	2413	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	241	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	253	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	238	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2559	-0-	-231	-0-	213	1	2346	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2338	-0-	-362	-0-	163	1	2175	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	219	1	1966	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	139	1	1961	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	114	1	2072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	613	1	12107	2	N	-0-			-0-
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	500	1	9955	2	N	-0-			-0-
03	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	664	1	12271	2	N	-0-			-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	587	1	11082	2	N	-0-			-0-
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	605	1	10089	2	N	-0-			-0-
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	665	1	10409	2	N	-0-			-0-
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	536	1	9602	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	6226	-0-	-5306	-0-	327	1	5899	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-			-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-			-0-
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5314	-0-	-545	-0-	342	1	4972	2	N	-0-			35
02	5046	X	4948	-0-	-98	-0-	358	1	4590	2	N	-0-			35
03	5394	X	5169	-0-	-225	-0-	387	1	4782	2	N	-0-			35
04	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	382	1	4573	2	N	-0-			35
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	411	1	4947	2	N	-0-			35
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	443	1	4908	2	N	-0-			35
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	463	1	5046	2	N	-0-			35
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	414	1	5267	2	N	-0-			35
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	325	1	5175	2	N	-0-			35
10	5518	X	5428	-0-	-90	-0-	490	1	4938	2	N	-0-			35
11	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	300	1	5094	2	N	-0-			35
12	5673	X	5321	-0-	-352	-0-	221	1	5100	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 63,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	194	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	202	1	2260	2	N	-0-			-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	232	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	239	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	224	1	2376	2	N	-0-			-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	235	1	2316	2	N	-0-			-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	257	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	205	1	2282	2	N	-0-			-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	159	1	2150	2	N	-0-			-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	218	1	1970	2	N	-0-			-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	150	1	2171	2	N	-0-			-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	113	1	2109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

01	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	174	1	2715	2	N	-0-			35
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	178	1	2430	2	N	-0-			35
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	189	1	2488	2	N	-0-			35
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	188	1	2389	2	N	-0-			35
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	194	1	2484	2	N	-0-			35
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	207	1	2425	2	N	-0-			35
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	216	1	2487	2	N	-0-			35
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	185	1	2513	2	N	-0-			35
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	138	1	2382	2	N	-0-			35
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	-0-			35
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	2	N	-0-			35
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	95	1	2411	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 31,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

01	9827	X	6632	-0-	-3195	-0-	497	1	6135	2	N	-0-			-0-
02	6206	X	5938	-0-	-268	-0-	492	1	5446	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5580	-0-	-1054	-0-	476	1	5104	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5918	-0-	-502	-0-	518	1	5400	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5885	-0-	-749	-0-	512	1	5373	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	501	1	4875	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5286	-0-	-1069	-0-	499	1	4787	2	N	-0-			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	427	1	4699	2	N	-0-			-0-
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	339	1	4527	2	N	-0-			-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	518	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	317	1	4421	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4652	-0-	-153	-0-	246	1	4406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1021	-0-	-1614	-0-	66	1	955	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2423	-0-	-42	-0-	176	1	2247	2	N	-0-			-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	272	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	161	1	1925	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	159	1	1916	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	984	-0-	-1566	-0-	82	1	902	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	701	-0-	-1934	-0-	59	1	642	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	233	-0-	-2402	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	107	-0-	-1993	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	696	-0-	-1381	-0-	63	1	633	2	N	-0-			-0-
11	990	X	162	-0-	-828	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	246	1	2871	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2946	-0-	46	63	256	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	227	1	2321	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	202	1	2005	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	200	1	2002	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1710	-0-	-1140	-0-	166	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	215	1	1970	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	163	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	1734	-0-	-486	-0-	128	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1689	-0-	-512	-0-	177	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	112	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	85	1	1575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-2168	-0-	36	1	524	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	481	-0-	-2071	-0-	35	1	446	2	N	-0-			-0-
03	713	X	575	-0-	-138	-0-	43	1	532	2	N	-0-			-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-			-0-
05	589	X	586	-0-	-3	-0-	45	1	541	2	N	-0-			-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	43	1	473	2	N	-0-			-0-
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	42	1	454	2	N	-0-			-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	37	1	465	2	N	-0-			-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	22	1	349	2	N	-0-			-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	27	1	267	2	N	-0-			-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	N	-0-			-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	913	1	11388	2	N	-0-			-0-
02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	829	1	9270	2	N	-0-			-0-
03	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	1085	1	11750	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	972	1	10218	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	993	1	10501	2	N	-0-			-0-
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	969	1	9515	2	N	-0-			-0-
07	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	1072	1	10364	2	N	-0-			-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	900	1	9998	2	N	-0-			-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	700	1	9443	2	N	-0-			-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	979	1	8815	2	N	-0-			-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	751	1	10285	2	N	-0-			-0-
12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	579	1	10118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2928	-0-	-2156	-0-	222	1	2706	2	N	-0-			-0-
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	361	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	494	1	5243	2	N	-0-			-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	398	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	397	1	4118	2	N	-0-			-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	380	1	3658	2	N	-0-			-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	376	1	3565	2	N	-0-			-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	333	1	3621	2	N	-0-			-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-			-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	383	1	3394	2	N	-0-			-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	217	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	207	1	3739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3084	-0-	-1566	-0-	186	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	2713	-0-	-1318	-0-	185	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3557	-0-	-752	-0-	252	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3279	-0-	-891	-0-	240	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3715	-0-	-594	-0-	270	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	272	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	218	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	249	1	3365	2	N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	213	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	260	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2750	-0-	-760	-0-	177	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	151	1	2852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					45
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					45
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					45
04	1230	N	916	-0-	-314	-0-	916	2			N	-0-					45
05	1395	N	996	-0-	-399	-0-	996	2			N	-0-					45
06	1380	N	875	-0-	-505	-0-	875	2			N	-0-					45
07	961	N	327	-0-	-634	-0-	327	2			N	-0-					45
08	992	N	186	-0-	-806	-0-	186	2			N	-0-					45
09	870	N	401	-0-	-469	-0-	401	2			N	-0-					45
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					45
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					45
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					45
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	506	2			N	-0-					45
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					45
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					45
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					45
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					45
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					45
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					45
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					45
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					45
11	780	N	423	-0-	-357	-0-	423	2			N	-0-					45
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5104	-0-	-319	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5176	-0-	-559	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5075	-0-	-660	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4469	-0-	-1021	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4389	-0-	-1067	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4346	-0-	-893	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3889	-0-	-1181	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					26
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					26
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2	2	8			26
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					26
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					26
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
07	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					26
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					26
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					26
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					26
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					15
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			15
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					15
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					15
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					15
08	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					15
09	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					15
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					15
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4699	-0-	-664	-0-	4699	2			N	-0-					155
02	5017	X	4301	-0-	-716	-0-	4301	2			N	-0-					155
03	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	4503	2	1	9	N	1	1	8			155
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	4337	2			N	-0-					155
05	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	4311	2			N	-0-					155
06	4560	X	4021	-0-	-539	-0-	4020	2	1	9	N	1	1	8			155
07	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3993	2	1	9	N	1	1	8			155
08	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4039	2	1	9	N	1	1	8			155
09	4350	X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					155
10	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-					155
11	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3756	2			N	-0-					155
12	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 49,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 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	3658	X	2055	-0-	-1603	-0-	2053	2	2	9	N	2					250
02	3422	X	35	-0-	-3387	-0-	35	2			N	-0-					250
03	3658	X	2337	-0-	-1321	-0-	2328	2	9	9	N	8	6	8			252
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					252
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					252
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					252
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					252
08	T. A.		1634	-0-	1634	1634	1630	2	4	9	N	4	4	8			252
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1634					N	-0-					252
10	2460	X	826	-0-	-1634	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			252
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9763	2	3	9	N	3	185	1			35
02	9135	X	8775	-0-	-360	-0-	8774	2	1	9	N	1	1	8			35
03	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9156	2	1	9	N	1	1	8			35
04	9450	X	8764	-0-	-686	-0-	8763	2	1	9	N	1	1	8			35
05	9765	X	8830	-0-	-935	-0-	8828	2	2	9	N	2	2	8			35
06	9450	X	8408	-0-	-1042	-0-	8402	2	6	9	N	5	5	8			35
07	9393	X	8375	-0-	-1018	-0-	8372	2	3	9	N	3	3	8			35
08	9145	X	8468	-0-	-677	-0-	8467	2	1	9	N	1	1	8			35
09	8760	X	8255	-0-	-505	-0-	8255	2			N	-0-					35
10	8835	X	8477	-0-	-358	-0-	8475	2	2	9	N	2	2	8			35
11	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	7749	2	1	9	N	1	1	8			35
12	8525	X	8385	-0-	-140	-0-	8382	2	3	9	N	3	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 103,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 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	2046	X	1885	-0-	-161	-0-	1877	2	8	9	N	7					60
02	1914	X	812	-0-	-1102	-0-	812	2			N	-0-					60
03	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	590	2			N	-0-					60
04	2040	X	561	-0-	-1479	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			60
05	2108	X	751	-0-	-1357	-0-	751	2			N	-0-					60
06	1830	X	716	-0-	-1114	-0-	716	2			N	-0-					60
07	868	X	474	-0-	-394	-0-	474	2			N	-0-					60
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			60
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			60
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			60
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1082	2	4	9	N	4	1	8			63
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	827	2	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 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	7502	X	7452	-0-	-50	-0-	7452	2			N	-0-					103
02	7018	X	6682	-0-	-336	-0-	6681	2	1	9	N	1	1	8			103
03	7409	X	7115	-0-	-294	-0-	7112	2	3	9	N	3	3	8			103
04	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6711	2	1	9	N	1	1	8			103
05	7440	X	6813	-0-	-627	-0-	6807	2	6	9	N	5	5	8			103
06	7200	X	6422	-0-	-778	-0-	6410	2	12	9	N	11	11	8			103
07	7130	X	5784	-0-	-1346	-0-	5781	2	3	9	N	3	3	8			103
08	7130	X	6297	-0-	-833	-0-	6295	2	2	9	N	2	2	8			103
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	N	1	1	8			103
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			103
11	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	6368	2	3	9	N	3	3	8			103
12	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6475	2	1	9	N	1	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 79,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 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	4960	X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2			N	-0-					74
02	4640	X	4142	-0-	-498	-0-	4142	2			N	-0-					74
03	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4184	2	54	9	N	49					123
04	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	3579	2			N	-0-					123
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4188	2	11	9	N	10					133
06	4290	X	3492	-0-	-798	-0-	3474	2	18	9	N	16	1	8			148
07	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	3925	2	3	9	N	3					151
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4341	2	2	9	N	2					153
09	4050	X	3533	-0-	-517	-0-	3533	2			N	-0-					153
10	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	2			N	-0-					153
11	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4087	2			N	-0-					153
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 48,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 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	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	1889	2			N	-0-					58
02	2320	X	1594	-0-	-726	-0-	1594	2			N	-0-					58
03	2480	X	1594	-0-	-886	-0-	1594	2			N	-0-					58
04	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	1665	2			N	-0-					58
05	2201	X	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			N	-0-					58
06	1830	X	1690	-0-	-140	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			58
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8			58
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			58
09	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			N	-0-					58
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			58
11	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					58
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 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	11191	X	9865	-0-	-1326	-0-	9865	2			N	-0-					22
02	10469	X	8891	-0-	-1578	-0-	8891	2			N	-0-					22
03	10385	X	9234	-0-	-1151	-0-	9234	2			N	-0-					22
04	10050	X	8918	-0-	-1132	-0-	8918	2			N	-0-					22
05	10385	X	8865	-0-	-1520	-0-	8865	2			N	-0-					22
06	9540	X	7658	-0-	-1882	-0-	7658	2			N	-0-					22
07	9517	X	7704	-0-	-1813	-0-	7702	2	2	9	N	2	2	8			22
08	9238	X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					22
09	8910	X	7420	-0-	-1490	-0-	7420	2			N	-0-					22
10	8866	X	7358	-0-	-1508	-0-	7358	2			N	-0-					22
11	7650	X	7494	-0-	-156	-0-	7494	2			N	-0-					22
12	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 98,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					173
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5255	2	2	9	N	2	2	8			173
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6134	2	29	9	N	26	4	8			195
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5653	2	1	9	N	1	1	8			195
05	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5184	2	6	9	N	5	5	8			195
06	5400	X	3839	-0-	-1561	-0-	3819	2	20	9	N	18	18	8			195
07	5580	X	4349	-0-	-1231	-0-	4338	2	11	9	N	10	10	8			195
08	6169	X	4522	-0-	-1647	-0-	4514	2	8	9	N	7	7	8			195
09	5640	X	4565	-0-	-1075	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			195
10	5177	X	3938	-0-	-1239	-0-	3934	2	4	9	N	4	4	8			195
11	4380	X	3417	-0-	-963	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			195
12	4712	X	3454	-0-	-1258	-0-	3451	2	3	9	N	3	3	8			195

TOTAL GAS PROD: 56,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 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	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					57
02	5307	X	4290	-0-	-1017	-0-	4289	2	1	9	N	1	1	8			57
03	5270	X	2879	-0-	-2391	-0-	2878	2	1	9	N	1	1	8			57
04	5640	X	4153	-0-	-1487	-0-	4153	2			N	-0-					57
05	5828	X	3494	-0-	-2334	-0-	3493	2	1	9	N	1	1	8			57
06	5640	X	2149	-0-	-3491	-0-	2149	2			N	-0-					57
07	4588	X	1973	-0-	-2615	-0-	1972	2	1	9	N	1	1	8			57
08	4278	X	2744	-0-	-1534	-0-	2744	2			N	-0-					57
09	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	3245	2			N	-0-					57
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			57
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	N	2	2	8			57
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 43,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 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	10137	X	9657	-0-	-480	-0-	9657	2			N	-0-					60
02	9483	X	7353	-0-	-2130	-0-	7353	2			N	-0-					60
03	8525	X	7262	-0-	-1263	-0-	7262	2			N	-0-					60
04	9360	X	6991	-0-	-2369	-0-	6991	2			N	-0-					60
05	9672	X	6952	-0-	-2720	-0-	6952	2			N	-0-					60
06	9360	X	6093	-0-	-3267	-0-	6092	2	1	9	N	1	1	8			60
07	7874	X	6527	-0-	-1347	-0-	6526	2	1	9	N	1	1	8			60
08	7254	X	7054	-0-	-200	-0-	7054	2			N	-0-					60
09	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	6440	2			N	-0-					60
10	6944	X	5936	-0-	-1008	-0-	5936	2			N	-0-					60
11	6840	X	6723	-0-	-117	-0-	6723	2			N	-0-					60
12	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 83,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					54
02	5278	X	5261	-0-	-17	-0-	5260	2	1	9	N	1	1	8			54
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	5493	2	2	9	N	2	2	8			54
04	5460	X	5430	-0-	-30	-0-	5429	2	1	9	N	1	1	8			54
05	5611	X	5544	-0-	-67	-0-	5541	2	3	9	N	3	3	8			54
06	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	2	7	9	N	6	6	8			54
07	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	4337	2	3	9	N	3	3	8			54
08	5611	X	3690	-0-	-1921	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8			54
09	5430	X	3818	-0-	-1612	-0-	3818	2			N	-0-					54
10	5549	X	3125	-0-	-2424	-0-	3123	2	2	9	N	2	2	8			54
11	4920	X	1849	-0-	-3071	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			54
12	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3945	2	1	9	N	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 52,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 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	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					42
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					42
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					42
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					42
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					42
07	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					42
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					42
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					42
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					42
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 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	8277	X	7320	-0-	-957	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6112	-0-	-1631	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5822	-0-	-1959	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5371	-0-	-2099	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6023	-0-	-1696	-0-	6022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7080	X	5108	-0-	-1972	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5746	-0-	-795	-0-	5745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5691	-0-	-129	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9192	-0-	-573	-0-	9192	2			N	-0-					43
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					43
03	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9068	2	6	9	N	5	1	8			47
04	9390	X	8695	-0-	-695	-0-	8695	2			N	-0-					47
05	9765	X	8991	-0-	-774	-0-	8990	2	1	9	N	1	1	8			47
06	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	8009	2	1	9	N	1	1	8			47
07	9765	X	8306	-0-	-1459	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			47
08	9083	X	8864	-0-	-219	-0-	8864	2			N	-0-					47
09	8700	X	7474	-0-	-1226	-0-	7474	2			N	-0-					47
10	8990	X	8539	-0-	-451	-0-	8539	2			N	-0-					47
11	8580	X	8309	-0-	-271	-0-	8308	2	1	9	N	1	1	8			47
12	8866	X	7962	-0-	-904	-0-	7962	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 102,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 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	169694	X	139253	-0-	-30441	-0-	139253	2			N	-0-					122
02	158427	X	101995	-0-	-56432	-0-	101993	2	2	9	N	2					124
03	169353	X	74785	-0-	-94568	-0-	74785	2			N	-0-					124
04	162930	X	86308	-0-	-76622	-0-	86308	2			N	-0-					124
05	168361	X	93463	-0-	-74898	-0-	93462	2	1	9	N	1	1	8			124
06	134760	X	91308	-0-	-43452	-0-	91307	2	1	9	N	1	1	8			124
07	109027	X	79654	-0-	-29373	-0-	79653	2	1	9	N	1	1	8			124
08	95630	X	95630	-0-	-0-	-0-	95630	2			N	-0-					124
09	112817	X	112817	-0-	-0-	-0-	112817	2			N	-0-					124
10	128893	X	128893	-0-	-0-	-0-	128892	2	1	9	N	1	1	8			124
11	134322	X	134322	-0-	-0-	-0-	134321	2	1	9	N	1	1	8			124
12	130792	X	130792	-0-	-0-	-0-	130792	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,269,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 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	7161	X	6529	-0-	-632	-0-	6520	2	9	9	N	8					41
02	6699	X	5884	-0-	-815	-0-	5883	2	1	9	N	1	1	8			41
03	7099	X	5998	-0-	-1101	-0-	5996	2	2	9	N	2	2	8			41
04	6510	X	5600	-0-	-910	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			41
05	6665	X	5501	-0-	-1164	-0-	5499	2	2	9	N	2	2	8			41
06	6330	X	4987	-0-	-1343	-0-	4981	2	6	9	N	5	5	8			41
07	6293	X	4735	-0-	-1558	-0-	4734	2	1	9	N	1	1	8			41
08	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	4890	2	1	9	N	1	1	8			41
09	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	4642	2			N	-0-					41
10	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	4785	2	1	9	N	1	1	8			41
11	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	4582	2	1	9	N	1	1	8			41
12	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 62,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 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	8928	X	8338	-0-	-590	-0-	8318	2	20	9	N	18					236
02	8352	X	6869	-0-	-1483	-0-	6869	2			N	-0-					236
03	8618	X	6468	-0-	-2150	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			236
04	8340	X	6947	-0-	-1393	-0-	6947	2			N	-0-					236
05	8618	X	7275	-0-	-1343	-0-	7275	2			N	-0-					236
06	8070	X	6758	-0-	-1312	-0-	6757	2	1	9	N	1	1	8			236
07	7347	X	7197	-0-	-150	-0-	7195	2	2	9	N	2	2	8			236
08	7285	X	6977	-0-	-308	-0-	6976	2	1	9	N	1	1	8			236
09	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					236
10	7285	X	6907	-0-	-378	-0-	6906	2	1	9	N	1	1	8			236
11	6960	X	6577	-0-	-383	-0-	6576	2	1	9	N	1	1	8			236
12	7192	X	6402	-0-	-790	-0-	6402	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 83,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4415	-0-	-18	-0-	4415	2			N	-0-					7
02	4147	X	4008	-0-	-139	-0-	4008	2			N	-0-					7
03	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	2			N	-0-					7
04	4590	X	3842	-0-	-748	-0-	3842	2			N	-0-					7
05	4743	X	3850	-0-	-893	-0-	3850	2			N	-0-					7
06	4260	X	3605	-0-	-655	-0-	3605	2			N	-0-					7
07	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3714	2	1	9	N	1	1	8			7
08	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-					7
09	3840	X	3456	-0-	-384	-0-	3456	2			N	-0-					7
10	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					7
11	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-					7
12	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9373	-0-	-1384	-0-	9373	2			N	-0-					55
02	10063	X	7944	-0-	-2119	-0-	7943	2	1	9	N	1	1	8			55
03	9548	X	8270	-0-	-1278	-0-	8269	2	1	9	N	1	1	8			55
04	9240	X	7643	-0-	-1597	-0-	7642	2	1	9	N	1	1	8			55
05	9548	X	7405	-0-	-2143	-0-	7404	2	1	9	N	1	1	8			55
06	9060	X	7025	-0-	-2035	-0-	7019	2	6	9	N	5	5	8			55
07	8494	X	6402	-0-	-2092	-0-	6400	2	2	9	N	2	2	8			55
08	8277	X	5136	-0-	-3141	-0-	5136	2			N	-0-					55
09	7650	X	4539	-0-	-3111	-0-	4539	2			N	-0-					55
10	7409	X	5313	-0-	-2096	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			55
11	7020	X	5701	-0-	-1319	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			55
12	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	5789	2	1	9	N	1	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 80,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3149	2			N	-0-					12
02	3538	X	2957	-0-	-581	-0-	2957	2			N	-0-					12
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2			N	-0-					12
04	3060	X	2167	-0-	-893	-0-	2167	2			N	-0-					12
05	3162	X	1714	-0-	-1448	-0-	1714	2			N	-0-					12
06	3060	X	2373	-0-	-687	-0-	2372	2	1	9	N	1	1	8			12
07	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2670	2	1	9	N	1	1	8			12
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					12
09	2370	X	1973	-0-	-397	-0-	1973	2			N	-0-					12
10	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					12
11	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	2073	2			N	-0-					12
12	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					18
02	957	X	799	-0-	-158	-0-	797	2	2	9	N	2	2	8			18
03	1023	X	718	-0-	-305	-0-	716	2	2	9	N	2	2	8			18
04	990	X	614	-0-	-376	-0-	607	2	7	9	N	6	1	8			23
05	899	X	379	-0-	-520	-0-	375	2	4	9	N	4	4	8			23
06	870	X	241	-0-	-629	-0-	239	2	2	9	N	2	2	8			23
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					23
08	713	X	479	-0-	-234	-0-	475	2	4	9	N	4	4	8			23
09	600	X	6	-0-	-594	-0-	6	2			N	-0-					23
10	372	X	98	-0-	-274	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			23
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					23
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 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	18569	X	15569	-0-	-3000	-0-	15549	2	20	9	N	18					168
02	17110	X	14126	-0-	-2984	-0-	14126	2			N	-0-					168
03	17205	X	14622	-0-	-2583	-0-	14593	2	29	9	N	26	1	8			193
04	16110	X	13890	-0-	-2220	-0-	13877	2	13	9	N	12					205
05	15748	X	13981	-0-	-1767	-0-	13980	2	1	9	N	1	1	8			205
06	15060	X	13101	-0-	-1959	-0-	13093	2	8	9	N	7	2	8			210
07	15097	X	12881	-0-	-2216	-0-	12861	2	20	9	N	18	1	8			227
08	14632	X	12656	-0-	-1976	-0-	12652	2	4	9	N	4	1	8			230
09	13890	X	12200	-0-	-1690	-0-	12200	2			N	-0-					230
10	13981	X	12502	-0-	-1479	-0-	12501	2	1	9	N	1	1	8			230
11	13110	X	11927	-0-	-1183	-0-	11915	2	12	9	N	11	1	8			240
12	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	11730	2			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 159,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					68
02	3277	X	3069	-0-	-208	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	3089	2	9	9	N	8	1	8			75
04	3660	X	2783	-0-	-877	-0-	2783	2			N	-0-					75
05	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			75
06	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	8			75
07	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2240	2	24	9	N	22	2	8			95
08	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			95
09	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	2			N	-0-					95
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			95
11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	2360	2	1	9	N	1	1	8			95
12	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 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	930	X	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					5
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					5
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					5
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					5
05	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	2			N	-0-					5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					5
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					5
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					5
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					5
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					5
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					5
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011

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

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

01	11222	X	9259	-0-	-1963	-0-	9259	2			N	-0-					53
02	9570	X	8352	-0-	-1218	-0-	8351	2	1	9	N	1	1	8			53
03	10230	X	8568	-0-	-1662	-0-	8567	2	1	9	N	1	1	8			53
04	9630	X	8060	-0-	-1570	-0-	8059	2	1	9	N	1	1	8			53
05	9393	X	7951	-0-	-1442	-0-	7949	2	2	9	N	2	2	8			53
06	8970	X	7367	-0-	-1603	-0-	7363	2	4	9	N	4	4	8			53
07	8928	X	7164	-0-	-1764	-0-	7162	2	2	9	N	2	2	8			53
08	8215	X	7397	-0-	-818	-0-	7395	2	2	9	N	2	2	8			53
09	7950	X	6902	-0-	-1048	-0-	6902	2			N	-0-					53
10	7936	X	5864	-0-	-2072	-0-	5863	2	1	9	N	1	1	8			53
11	7380	X	6144	-0-	-1236	-0-	6143	2	1	9	N	1	1	8			53
12	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	6713	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 89,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 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	177475	X	159512	-0-	-17963	-0-	159512	2			N	-0-					133
02	186818	X	129186	-0-	-57632	-0-	129186	2			N	-0-					133
03	199702	X	134659	-0-	-65043	-0-	134659	2			N	-0-					133
04	167460	X	121510	-0-	-45950	-0-	121509	2	1	9	N	1	1	8			133
05	173042	X	125139	-0-	-47903	-0-	125138	2	1	9	N	1	1	8			133
06	154380	X	117547	-0-	-36833	-0-	117544	2	3	9	N	3	3	8			133
07	138105	X	127609	-0-	-10496	-0-	127608	2	1	9	N	1	1	8			133
08	130200	X	120132	-0-	-10068	-0-	120131	2	1	9	N	1	1	8			133
09	121500	X	108016	-0-	-13484	-0-	108015	2	1	9	N	1	1	8			133
10	127596	X	119153	-0-	-8443	-0-	119152	2	1	9	N	1	1	8			133
11	124646	X	124646	-0-	-0-	-0-	124645	2	1	9	N	1	1	8			133
12	145123	X	145123	-0-	-0-	-0-	145123	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,532,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 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	189782	X	4121	-0-	-185661	-0-	4120	2	1	9	N	1					128
02	177538	X	34809	-0-	-142729	-0-	34808	2	1	9	N	1	1	8			128
03	189782	X	39908	-0-	-149874	-0-	39908	2			N	-0-					128
04	183660	X	37392	-0-	-146268	-0-	37392	2			N	-0-					128
05	151652	X	27297	-0-	-124355	-0-	27297	2			N	-0-					128
06	38610	X	30564	-0-	-8046	-0-	30564	2			N	-0-					128
07	53473	X	53473	-0-	-0-	-0-	53472	2	1	9	N	1	1	8			128
08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	50574	2	19	9	N	17					145
09	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-	49535	2			N	-0-					145
10	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	51741	2			N	-0-					145
11	50457	X	50457	-0-	-0-	-0-	50457	2			N	-0-					145
12	140279	X	140279	-0-	-0-	-0-	140256	2	23	9	N	21	1	8			165

TOTAL GAS PROD: 570,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 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	0	W	24789	-0-	24789	449038	24789	2			N	-0-					47
02	0	W	20095	-0-	20095	469133	20095	2			N	-0-					47
03	0	W	18246	-0-	18246	487379	18244	2	2	9	N	2	2	8			47
04	0	W	13182	-0-	13182	500561	13182	2			N	-0-					47
05	0	W	11449	-0-	11449	512010	11448	2	1	9	N	1	1	8			47
06	0	W	8078	-0-	8078	520088	8076	2	2	9	N	2	2	8			47
07	528868	X	8780	-0-	-520088	-0-	8778	2	2	9	N	2	2	8			47
08	15500	X	8612	-0-	-6888	-0-	8611	2	1	9	N	1	1	8			47
09	13170	X	7086	-0-	-6084	-0-	7086	2			N	-0-					47
10	11439	X	8489	-0-	-2950	-0-	8488	2	1	9	N	1	1	8			47
11	8490	X	7368	-0-	-1122	-0-	7367	2	1	9	N	1	1	8			47
12	8773	X	5847	-0-	-2926	-0-	5847	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 142,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 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	65348	X	6566	-0-	-58782	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	61132	X	3065	-0-	-58067	-0-	3043	2	22	9	N	20					20
03	65348	X	2359	-0-	-62989	-0-	2359	2			N	-0-					20
04	11340	X	976	-0-	-10364	-0-	976	2			N	-0-					20
05	7595	X	627	-0-	-6968	-0-	627	2			N	-0-					20
06	6360	X	666	-0-	-5694	-0-	666	2			N	-0-					20
07	3286	X	465	-0-	-2821	-0-	465	2			N	-0-					20
08	2356	X	649	-0-	-1707	-0-	649	2			N	-0-					20
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					20
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			20
11	3000	N	5889	-0-	2889	2889	5888	2	1	9	N	1	1	8			20
12	3100	N	4656	-0-	1556	4445	4656	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 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	62868	X	12608	-0-	-50260	-0-	12608	2			N	-0-					10
02	58812	X	10516	-0-	-48296	-0-	10515	2	1	9	N	1	1	8			10
03	62868	X	10238	-0-	-52630	-0-	10237	2	1	9	N	1	1	8			10
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					10
05	14322	X	8712	-0-	-5610	-0-	8711	2	1	9	N	1	1	8			10
06	12210	X	7988	-0-	-4222	-0-	7984	2	4	9	N	4	4	8			10
07	11253	X	7560	-0-	-3693	-0-	7557	2	3	9	N	3	3	8			10
08	10075	X	7490	-0-	-2585	-0-	7488	2	2	9	N	2	2	8			10
09	9180	X	6911	-0-	-2269	-0-	6911	2			N	-0-					10
10	8711	X	6808	-0-	-1903	-0-	6807	2	1	9	N	1	1	8			10
11	7980	X	6452	-0-	-1528	-0-	6451	2	1	9	N	1	1	8			10
12	7564	X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 100,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 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	107136	X	87668	-0-	-19468	-0-	87668	2			N	-0-					5
02	122278	X	122278	-0-	-0-	-0-	122278	2			N	-0-					5
03	179467	X	179467	-0-	-0-	-0-	179431	2	36	9	N	33	1	8			37
04	174237	X	174237	-0-	-0-	-0-	174223	2	14	9	N	13					50
05	196808	X	196808	-0-	-0-	-0-	196807	2	1	9	N	1	1	8			50
06	193881	X	193881	-0-	-0-	-0-	193877	2	4	9	N	4	4	8			50
07	196527	X	196527	-0-	-0-	-0-	196510	2	17	9	N	15	2	8			63
08	196819	X	179496	-0-	-17323	-0-	179484	2	12	9	N	11	1	8			73
09	193890	X	174479	-0-	-19411	-0-	174432	2	47	9	N	43					116
10	200353	X	157130	-0-	-43223	-0-	157129	2	1	9	N	1	1	8			116
11	193890	X	137099	-0-	-56791	-0-	137099	2			N	-0-					116
12	200786	X	200786	-0-	-0-	-0-	200743	2	43	9	N	39					155

TOTAL GAS PROD: 1,999,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 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	80104	X	20948	-0-	-59156	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	74936	X	16835	-0-	-58101	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
03	80104	X	15518	-0-	-64586	-0-	15517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	11719	-0-	-13980	-0-	11718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20280	X	9582	-0-	-10698	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	8730	-0-	-9281	-0-	8729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13950	X	8128	-0-	-5822	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	7037	-0-	-6103	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	6520	-0-	-5198	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6698	-0-	-2872	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6351	-0-	-2391	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 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	17887	X	4786	-0-	-13101	-0-	4786	2			N	-0-					6
02	16733	X	3887	-0-	-12846	-0-	3886	2	1	9	N	1	1	8			6
03	17887	X	4364	-0-	-13523	-0-	4362	2	2	9	N	2	2	8			6
04	17310	X	4221	-0-	-13089	-0-	4220	2	1	9	N	1	1	8			6
05	17887	X	4147	-0-	-13740	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			6
06	17310	X	3650	-0-	-13660	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			6
07	17887	X	2811	-0-	-15076	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8			6
08	17887	X	3375	-0-	-14512	-0-	3374	2	1	9	N	1	1	8			6
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					6
10	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			6
11	3660	X	2553	-0-	-1107	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	8			6
12	3379	X	2052	-0-	-1327	-0-	2052	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 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.		2125	-0-	2125	2871	2125	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3378	-0-	3378	6249	3378	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	107	-0-	-6744	-0-	103	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	1	1	8			-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
06	6630	X	151	-0-	-6479	-0-	111	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	1785	-0-	-5066	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	1375	-0-	-5255	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	2061	-0-	-4790	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1976	-0-	-4654	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	1627	-0-	-5224	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 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	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	783	N	729	-0-	-54	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	646	-0-	-704	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	741	-0-	-1057	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	738	-0-	-672	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	65	1	3517	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	2	Y	-0-					28
03	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	46	1	2302	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	56	1	3029	2	Y	-0-					28
05	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	49	1	2832	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	3780	X	2920	-0-	-860	-0-	58	1	2859	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
07	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	46	1	2910	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
08	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	55	1	2668	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3090	X	2099	-0-	-991	-0-	45	1	2054	2	Y	-0-					28
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	64	1	3028	2	Y	-0-					28
11	2910	X	1620	-0-	-1290	-0-	30	1	1589	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
12	2945	X	1130	-0-	-1815	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	80	1	4319	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	89	1	3877	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	79	1	3906	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	71	1	3846	2	Y	-0-					25
05	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	61	1	3540	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
06	4260	X	3619	-0-	-641	-0-	72	1	3546	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	63	1	3957	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	85	1	4111	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	76	1	3509	2	Y	-0-					25
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	85	1	4031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	74	1	3902	2	Y	-0-					25
12	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	75	1	3234	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2040	-0-	-280	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1528	-0-	-902	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1271	-0-	-1364	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3040	-0-	-1238	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3438	-0-	-162	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2640	-0-	-660	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2884	-0-	-681	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-2170	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1490	-0-	-656	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2281	-0-	-503	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	1682	-0-	-1201	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1456	-0-	-1034	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
06	2753	N	2703	-0-	-50	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1581	-0-	-1395	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1488	-0-	-1392	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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	3503	X	2736	-0-	-767	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3241	-0-	-89	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2329	-0-	-151	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2153	-0-	-167	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1602	-0-	-289	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
03	1891	X	1421	-0-	-470	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04	1830	X	1054	-0-	-776	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2		N	-0-			-0-
08	2589	X	2493	-0-	-96	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	3692	-0-	-1288	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	3849	-0-	-1111	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	3505	-0-	-1025	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	3034	-0-	-536	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 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	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2		N	-0-			-0-
02	928	N	868	-0-	-60	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2		N	-0-			-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2		N	-0-			-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2		N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2		N	-0-			-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2		N	-0-			-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2		N	-0-			-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
08	8835	X	8758	-0-	-77	-0-	8758	2		N	-0-			-0-
09	8430	X	8178	-0-	-252	-0-	8178	2		N	-0-			-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	5712	-0-	-2778	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1197	-0-	-973	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-			-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1199	-0-	-475	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1373	-0-	-48	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	527	-0-	-1393	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	361	-0-	-1220	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	927	-0-	-623	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2517	-0-	-573	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2129	-0-	-961	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1446	-0-	-874	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 129251 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10557 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

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

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

01	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

01	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4187	-0-	-433	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 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	9486	X	8105	-0-	-1381	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8507	-0-	-396	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8988	-0-	-529	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8612	-0-	-598	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8461	-0-	-329	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8252	-0-	-831	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8415	-0-	-451	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8191	-0-	-389	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7791	-0-	-672	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	2391	-0-	-1179	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	2506	-0-	-1183	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	2469	-0-	-1101	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	1854	-0-	-1835	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 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	2821	X	1399	-0-	-1422	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	2349	X	668	-0-	-1681	-0-	668	2		N	-0-			-0-
03	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04	1350	X	485	-0-	-865	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	713	N	224	-0-	-489	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3784	-0-	784	784	3784	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	17164	-0-	14064	14848	17164	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	19073	-0-	15973	30821	19073	2		N	-0-			-0-
09	41989	X	11168	-0-	-30821	-0-	11168	2		N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
11	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2		N	-0-			-0-
12	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3566	-0-	-712	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
02	4002	X	3278	-0-	-724	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3424	-0-	-566	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	2836	-0-	-1287	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
07	3720	X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
09	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	21439	2		N	-0-			-0-
10	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2		N	-0-			-0-
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4063	-0-	-556	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
02	4205	X	2865	-0-	-1340	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	2592	-0-	-1903	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	2338	-0-	-2012	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	2152	-0-	-2343	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
07	3069	X	1939	-0-	-1130	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 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	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
06	4890	X	4295	-0-	-595	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4363	-0-	-690	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	3491	-0-	-1593	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
10	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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	2046	N	602	-0-	-1444	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	630	N	350	-0-	-280	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3862	-0-	762	1078	3862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 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	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
02	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4261	-0-	-2009	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4637	-0-	-1842	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4735	-0-	-2302	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4320	-0-	-2490	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4535	-0-	-2275	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 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	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	16692	-0-	13592	13592	16692	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13331	-0-	10331	23923	13331	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8596	-0-	5496	29419	8596	2			N	-0-					-0-
08	36211	X	6792	-0-	-29419	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1267	-0-	-996	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	850	-0-	-1103	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13024	-0-	10024	10024	13024	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	26325	-0-	23225	33249	26325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3073	-0-	-244	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2650	-0-	-453	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2711	-0-	-469	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	1239	-0-	-1521	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	609	-0-	-1561	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5524	-0-	-211		-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5188	-0-	-148		-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5486	-0-	-218		-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5045	-0-	-475		-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-		-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7607	X	7607	-0-	-0-		-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-		-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9430	X	9430	-0-	-0-		-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-		-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	10061	X	10061	-0-	-0-		-0-	10061	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-		-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8773	-0-	-0-		-0-	8773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	922	-0-	-39		-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	870	N	835	-0-	-35		-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42		-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35		-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44		-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	870	N	800	-0-	-70		-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82		-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124		-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-		-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-		-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-		-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-		-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 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	1731	N	1731	-0-	-0-		-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-		-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-		-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-		-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-		-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-		-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-		-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-		-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 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	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	435	-0-	-580	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	467	-0-	-556	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21647	X	9920	-0-	-11727	-0-	289	1	9631	2	N	-0-					-0-
02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	300	1	9992	2	N	-0-					-0-
03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	282	1	9416	2	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	260	1	8668	2	N	-0-					-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	259	1	8622	2	N	-0-					-0-
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	234	1	7813	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	220	1	7326	2	N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	209	1	6969	2	N	-0-					-0-
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	196	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	6402	-0-	-2464	-0-	186	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5980	-0-	-2060	-0-	174	1	5806	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	168	1	5593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	9870	X	9870	-0-		-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-		-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	9892	X	9892	-0-		-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-		-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-		-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-		-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-		-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-		-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-		-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9194	X	9194	-0-		-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	9336	X	9336	-0-		-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4959	-0-		-3008	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6390	-0-		-744	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4708	-0-		-2329	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3596	-0-		-3224	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3637	-0-		-2963	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4352	-0-		-2468	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-		-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	492	-0-		-3848	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	9308	X	9308	-0-		-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-		-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6080	-0-		-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4771	-0-		-594	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4622	-0-		-865	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4356	-0-		-1194	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4780	-0-		-955	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4769	-0-		-781	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-		-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	6558	X	6558	-0-		-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-		-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-		-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3347	-0-	-1554	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2944	-0-	-2295	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2912	-0-	-2158	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2904	-0-	-2335	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2581	-0-	-2489	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2177	-0-	-673	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1785	-0-	-1129	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13613	-0-	-597	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13771	-0-	-1419	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	7464	-0-	-7356	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	2524	-0-	-12790	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	2029	-0-	-12791	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	6356	-0-	-8183	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	7731	-0-	-6033	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4133	-0-	-3337	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6980	-0-	-490	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5021	-0-	-2698	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2746	-0-	-13	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08	2666	N	1869	-0-	-797	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
09	2670	N	1889	-0-	-781	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	1629	-0-	-541	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-451	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	870	N	458	-0-	-412	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	3100	N	4798	-0-	1698	1698	4798	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6562	-0-	-692	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
02	6322	X	5232	-0-	-1090	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
03	6758	X	5969	-0-	-789	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
04	6540	X	6067	-0-	-473	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
05	6758	X	5149	-0-	-1609	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	5308	-0-	-1052	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	4755	-0-	-1507	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5059	-0-	-1017	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
09	5880	X	5800	-0-	-80	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5557	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
02	2726	X	1553	-0-	-1173	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3365	-0-	365	365	3365	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3800	-0-	700	1065	3800	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4653	-0-	1553	2618	4653	2			N	-0-			-0-
09	6621	X	4003	-0-	-2618	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 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	682	N	576	-0-	-106	-0-	17	1	559	2	N	-0-			-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	14	1	471	2	N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	N	-0-			-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	13	1	444	2	N	-0-			-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	14	1	451	2	N	-0-			-0-
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	15	1	487	2	N	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	N	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-			-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	16	1	532	2	N	-0-			-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	1874	-0-	-1226	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 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	3038	X	798	-0-	-2240	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10020	-0-	6920	6920	10020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6001	-0-	3001	9921	6001	2			N	-0-					-0-
05	17731	X	7810	-0-	-9921	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1996	-0-	-92	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4261	-0-	1161	1161	4261	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4910	-0-	1910	3071	4910	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5747	-0-	2647	5718	5747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

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	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5780	-0-	-2373	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5863	-0-	-2027	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8016	-0-	-137	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
08	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	5238	-0-	-3868	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	4602	-0-	-4264	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4848	-0-	-462	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2776	-0-	-2654	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2883	-0-	-2728	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2513	-0-	-1627	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
11	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	23344	2			N	-0-					-0-
12	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 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	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1885	-0-	-609	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1778	-0-	-352	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
03	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
06	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5007	-0-	-416	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4659	-0-	-890	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4340	-0-	-850	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 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	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3417	-0-	-730	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4154	-0-	-109	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4029	-0-	-351	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4017	-0-	-273	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2035	-0-	-691	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1801	-0-	-1113	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2657	-0-	-163	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3378	-0-	-32	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3140	-0-	-50	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3934	-0-	-566	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3526	-0-	-974	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 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	3937	X	3219	-0-	-718	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2669	-0-	-1188	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2460	-0-	-671	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 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	2263	X	1361	-0-	-902	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1577	-0-	-686	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1185	-0-	-855	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 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	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5125	-0-	-1445	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5361	-0-	-1583	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5048	-0-	-1522	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5174	-0-	-826	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5681	-0-	-581	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4711	-0-	-1199	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4888	-0-	-1219	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 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	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	3963	2			N	-0-					103
02	3886	X	3327	-0-	-559	-0-	3283	2	44	9	N	40					143
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					143
04	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			N	-0-					143
05	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	3745	2			N	-0-					143
06	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			N	-0-					143
07	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	2			N	-0-					143
08	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	3807	2			N	-0-					143
09	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	3186	2	26	9	N	24					167
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					167
11	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					167
12	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 41,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	8037	-0-	-431	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7849	-0-	-911	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7451	-0-	-1601	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6517	-0-	-2093	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7568	-0-	-678	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6922	-0-	-938	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6563	-0-	-1404	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7338	-0-	-372	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7061	-0-	-906	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5906	-0-	-1224	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	3724	-0-	-2801	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6667	-0-	-83	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6307	-0-	-668	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5616	-0-	-1421	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6441	-0-	-219	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5261	-0-	-1369	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5827	-0-	-838	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7567	-0-	-466	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6627	-0-	-1960	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	1964	-0-	-6316	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	8220	X	137	-0-	-8083	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7	-0-	-8084	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5014	-0-	-3108	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	2870	-0-	-4583	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4111	-0-	-2213	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5656	-0-	-2311	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1668	-0-	-188	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	43	-0-	-1445	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 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	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5779	-0-	-427	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6453	-0-	-181	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6156	-0-	-264	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5990	-0-	-430	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6092	-0-	-58	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5978	-0-	-262	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2494	-0-	-58	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1980	-0-	-779	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1760	-0-	-880	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1387	-0-	-1155	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11642	-0-	-913	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	6146	-0-	-5280	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	2489	-0-	-9725	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	3405	-0-	-8415	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	6291	-0-	-5923	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
08	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
09	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 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	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3981	-0-	-398	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3886	-0-	-644	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8773	-0-	-1147	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8974	-0-	-626	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9745	-0-	-175	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9535	-0-	-65	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8377	-0-	-323	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8684	-0-	-306	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1454	-0-	-530	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1462	-0-	-548	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5077	-0-	1977	1977	5077	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10023	-0-	7023	9000	10023	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8922	-0-	5822	14822	8922	2			N	-0-					-0-
11	22541	X	7719	-0-	-14822	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 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	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8967	-0-	-643	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6891	-0-	-2041	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8469	-0-	-521	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7490	-0-	-1210	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8104	-0-	-886	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7124	-0-	-1546	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6827	-0-	-1636	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6552	-0-	-1880	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6765	-0-	-1065	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6361	-0-	-749	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4565	-0-	-2162	-0-	4537	2	28	9	N	25					80
02	6409	X	4786	-0-	-1623	-0-	4786	2			N	-0-					80
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					80
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					80
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					80
06	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	6210	2			N	-0-					80
07	6851	X	6234	-0-	-617	-0-	6234	2			N	-0-					80
08	7533	X	6170	-0-	-1363	-0-	6170	2			N	-0-					80
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	5893	2			N	-0-					80
10	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					80
11	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5746	2	44	9	N	40					120
12	6231	X	5580	-0-	-651	-0-	5580	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 71,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4585	-0-	-287	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7896	-0-	-226	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7005	-0-	-448	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7445	-0-	-522	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6990	-0-	-720	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7019	-0-	-948	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6756	-0-	-894	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	4126	-0-	-3376	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3692	-0-	-3748	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6981	-0-	-521	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5796	-0-	-2171	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6368	-0-	-766	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4983	-0-	-2643	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6088	-0-	-1292	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5677	-0-	-1577	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4709	-0-	-1891	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4797	-0-	-2023	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5031	-0-	-22	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8078	-0-	-478	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7382	-0-	-680	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8256	-0-	-362	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7980	-0-	-360	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7241	-0-	-739	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7601	-0-	-645	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 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	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 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	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7132	-0-	-4245	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	5011	-0-	-5249	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	4182	-0-	-6318	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	5380	-0-	-5470	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2206	-0-	-491	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1344	-0-	-1356	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	930	-0-	-1350	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1078	-0-	-1278	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	89	-0-	-2191	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	314	-0-	-2042	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7556	-0-	-1804	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7407	-0-	-1769	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6868	-0-	-2012	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7280	-0-	-718	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6587	-0-	-1411	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5869	-0-	-1691	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4467	-0-	-2583	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5050	-0-	-2235	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4131	-0-	-190	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4210	-0-	-140	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2515	-0-	-1825	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2995	-0-	-1205	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3132	-0-	-1115	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 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	5704	X	5536	-0-	-168	-0-	5536	2			N	-0-					75
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					75
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					75
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5184	2	110	9	N	100					175
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5283	2	9	9	N	8	156	1			27
06	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	4931	2			N	-0-					27
07	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			N	-0-					27
08	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	5306	2			N	-0-					27
09	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	5025	2			N	-0-					27
10	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					27
11	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	4768	2			N	-0-					27
12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 62,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	3979	-0-	-4422	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	3201	-0-	-4687	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	3888	-0-	-4544	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4912	-0-	-1877	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1210	-0-	-1010	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3704	-0-	-1969	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	2231	-0-	-2119	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	37265	X	9248	-0-	-28017	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	39835	X	20647	-0-	-19188	-0-	20647	2			N	-0-					-0-
04	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
05	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	16019	-0-	-3961	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	16068	-0-	-4578	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	15792	-0-	-4699	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15060	-0-	-1470	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	11165	-0-	-5389	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13166	-0-	-2854	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	13456	-0-	-2602	-0-	13456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 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	8060	X	2857	-0-	-5203	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2		N	-0-			-0-
03	7781	X	6541	-0-	-1240	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	6792	-0-	-18	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
05	7781	X	6367	-0-	-1414	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	6657	-0-	-873	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	6218	-0-	-1563	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
10	6479	X	4629	-0-	-1850	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	1906	-0-	-4364	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
12	6479	X	1889	-0-	-4590	-0-	1889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
02	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2		N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2		N	-0-			-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	3566	-0-	566	566	3566	2		N	-0-			-0-
05	2125	N	1559	-0-	-566	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
07	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	274	-0-	-776	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	761	-0-	-479	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	800	-0-	-250	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	985	-0-	-813	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1970	-0-	-550	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2411	-0-	-349	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2244	-0-	-608	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2085	-0-	-581	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1830	-0-	-450	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	963	-0-	-1269	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1376	-0-	-515	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	926	-0-	-1423	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1183	-0-	-767	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	848	-0-	-361	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2680	-0-	-1195	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2426	-0-	-1083	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2575	-0-	-1021	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
09	3347	X	3239	-0-	-108	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2632	-0-	-7	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1782	-0-	-948	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1152	-0-	-1669	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	914	-0-	-1816	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1145	-0-	-1676	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2006	-0-	-567	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2077	-0-	-434	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1629	-0-	-711	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2257	-0-	-564	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1294	-0-	-1076	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8430	-0-	-870	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6145	-0-	-2101	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6053	-0-	-1927	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5454	-0-	-2526	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	2699	-0-	-5547	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
09	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3543	-0-	643	643	3543	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3034	-0-	-66	577	3034	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3139	-0-	139	716	3139	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3686	-0-	-716	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1901	-0-	-477	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1860	-0-	-527	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 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	1891	X	1122	-0-	-769	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	1028	-0-	-451	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	790	-0-	-770	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1815	-0-	-331	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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	12897	X	7896	-0-	-5001	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1714	-0-	-487	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5209	-0-	-712	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5166	-0-	-141	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4956	-0-	-384	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4562	-0-	-956	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4049	-0-	-1469	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3272	-0-	-1618	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3494	-0-	-1125	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2701	-0-	-1889	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1651	-0-	-205	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1741	-0-	-584	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 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	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	4822	-0-	-3849	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	4704	-0-	-3666	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8604	-0-	-516	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8826	-0-	-1652	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8228	-0-	-1162	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5610	-0-	-3090	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5568	-0-	-2120	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	4726	-0-	-2495	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6713	-0-	-882	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 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	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	999	-0-	-471	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-671	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1331	-0-	-1219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1701	-0-	-849	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1962	-0-	-735	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1725	-0-	-798	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 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	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5072	-0-	-2526	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5269	-0-	-2295	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6046	-0-	-1184	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5854	-0-	-1400	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 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	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2508	-0-	-6482	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
02	8410	X	2221	-0-	-6189	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
03	7378	X	2359	-0-	-5019	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	1623	-0-	-807	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
07	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
08	2294	N	1622	-0-	-672	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	930	-0-	-690	-0-	930	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-801	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
02	3770	X	3769	-0-	-1	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 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	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1668	-0-	-43	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	11007	-0-	-5697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	7337	-0-	-8194	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	8419	-0-	-5141	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	7401	-0-	-5495	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	2909	-0-	-8971	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	4951	-0-	-6829	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	2734	-0-	-4458	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2463	-0-	-4497	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	2292	-0-	-4900	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2131	-0-	-2669	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1695	-0-	-3265	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2000	-0-	-852	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02	2552	N	2471	-0-	-81	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
05	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
06	2760	N	2316	-0-	-444	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
10	2821	N	2140	-0-	-681	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1674	-0-	-682	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
08	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
09	2070	N	383	-0-	-1687	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
11	2220	N	1435	-0-	-785	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	9574	-0-	6474	6474	9574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4194	-0-	-2440	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
02	6119	X	2505	-0-	-3614	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	4790	-0-	-1627	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
04	6030	X	3707	-0-	-2323	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
05	5921	X	3029	-0-	-2892	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	2755	-0-	-1895	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	2795	-0-	-2010	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
08	4805	X	1734	-0-	-3071	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2		N	-0-			-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1245	-0-	-89	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3904	-0-	-1211	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3302	-0-	-1222	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2715	-0-	-1811	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2268	-0-	-1731	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2273	-0-	-1507	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3005	-0-	-417	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2689	-0-	-845	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3049	-0-	-371	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2331	-0-	-645	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	2		N	-0-			-0-
02	2900	N	2978	-0-	78	269	2978	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	261	3092	2		N	-0-			-0-
04	3172	X	2911	-0-	-261	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
09	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2		N	-0-			-0-
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2		N	-0-			-0-
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
02	2320	N	1905	-0-	-415	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
04	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1497	-0-	-423	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 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	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2		N	-0-			-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2		N	-0-			-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2		N	-0-			-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2		N	-0-			-0-
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2		N	-0-			-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2		N	-0-			-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

01	6727	X	5637	-0-	-1090	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5148	-0-	-333	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4750	-0-	-1109	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5357	-0-	-103	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4751	-0-	-767	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4697	-0-	-403	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4671	-0-	-599	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4309	-0-	-791	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

01	3100	N	8764	-0-	5664	5920	8764	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7956	-0-	5056	10976	7956	2			N	-0-					-0-
03	18575	X	7599	-0-	-10976	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	5973	-0-	-3945	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	5088	-0-	-4925	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4989	-0-	-2631	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1605	-0-	-3315	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3675	2			N	-0-					-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 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	1457	N	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	992	N	278	-0-	-714	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11255	-0-	8155	8155	11255	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5614	-0-	2614	10769	5614	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6695	-0-	3595	14364	6695	2			N	-0-					-0-
11	19069	X	4705	-0-	-14364	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	-1306	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2309	-0-	-1664	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1321	-0-	-2864	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2404	-0-	-1136	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	567	-0-	-2463	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
09	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
10	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3177	-0-	-796	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3597	-0-	-1130	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2587	-0-	-2483	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6825	-0-	-1125	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 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	10137	X	9435	-0-	-702	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8436	-0-	-148	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8193	-0-	-687	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7590	-0-	-1586	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7297	-0-	-1583	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8741	-0-	-280	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8222	-0-	-458	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7304	-0-	-886	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7254	-0-	-1146	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7229	-0-	-1451	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 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	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			N	-0-					81
02	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	3900	2			N	-0-					81
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					81
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	3878	2			N	-0-					81
05	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3878	2			N	-0-					81
06	4260	X	3368	-0-	-892	-0-	3368	2			N	-0-					81
07	4309	X	3388	-0-	-921	-0-	3388	2			N	-0-					81
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					81
09	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	2			N	-0-					81
10	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	3221	2			N	-0-					81
11	3840	X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2			N	-0-					81
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 45,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 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	8556	X	7950	-0-	-606	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7305	-0-	-438	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7415	-0-	-800	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6571	-0-	-1379	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7285	-0-	-775	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7045	-0-	-635	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6391	-0-	-1421	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6903	-0-	-475	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6545	-0-	-505	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	4277	-0-	-3524	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	1769	-0-	-6570	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
05	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3289	-0-	-183	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2981	-0-	-180	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	981	-0-	-693	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1343	-0-	-339	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	857	-0-	-493	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	830	-0-	-813	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	712	-0-	-404	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
06	2187	N	2102	-0-	-85	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6292	-0-	3192	3192	6292	2			N	-0-					-0-
08	8518	X	5326	-0-	-3192	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4746	-0-	-1044	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3152	-0-	-241	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1525	-0-	-995	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	1410	-0-	-1504	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1952	-0-	-688	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1608	-0-	-1120	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1870	-0-	-770	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7599	-0-	-151	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7267	-0-	-244	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7554	-0-	-227	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7278	-0-	-252	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7055	-0-	-475	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6724	-0-	-1057	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7035	-0-	-529	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6701	-0-	-589	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7007	-0-	-1084	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6895	-0-	-616	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6241	-0-	-1788	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7125	-0-	-405	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7067	-0-	-497	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6291	-0-	-1087	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1537	-0-	-1313	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2729	-0-	-371	1656	2729	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2626	-0-	-274	1382	2626	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2715	-0-	-385	997	2715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2594	-0-	-406	591	2594	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2678	-0-	-422	169	2678	2			N	-0-					-0-
06	2744	N	2575	-0-	-169	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2530	-0-	-136	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2		N	-0-			-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
02	2639	X	1831	-0-	-808	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2		N	-0-			-0-
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2		N	-0-			-0-
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
02	2900	X	1897	-0-	-1003	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2175	-0-	-925	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-1123	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2313	-0-	-327	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1420	-0-	-1153	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 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	6572	X	4774	-0-	-1798	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3293	-0-	-1492	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4680	-0-	-270	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4514	-0-	-436	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3466	-0-	-1214	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4425	-0-	-1365	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3423	-0-	-2560	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 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	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	4520	-0-	-760	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	4393	-0-	-1249	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
12	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	4801	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-604	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	1735	-0-	-1024	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2339	-0-	-331	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
08	2542	X	1252	-0-	-1290	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09	2460	X	1031	-0-	-1429	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 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	3503	X	2649	-0-	-854	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
10	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					60
02	9512	X	8588	-0-	-924	-0-	8588	2			N	-0-					60
03	10168	X	6050	-0-	-4118	-0-	6050	2			N	-0-					60
04	9840	X	5598	-0-	-4242	-0-	5598	2			N	-0-					60
05	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	6366	2			N	-0-					60
06	9690	X	7561	-0-	-2129	-0-	7561	2			N	-0-					60
07	9176	X	7416	-0-	-1760	-0-	7394	2	22	9	N	20					80
08	6138	X	5749	-0-	-389	-0-	5749	2			N	-0-					80
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					80
10	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	5560	2			N	-0-					80
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					80
12	6138	X	6091	-0-	-47	-0-	6091	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 85,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2900	-0-	-386	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2161	-0-	-681	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2766	-0-	-144	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2332	-0-	-737	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1828	-0-	-1082	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2999	-0-	-504	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2609	-0-	-436	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2076	-0-	-1074	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7270	X	7270	-0-		-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6039	-0-		-370	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6680	-0-		-171	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6045	-0-		-585	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6770	-0-		-81	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5165	-0-		-1465	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4493	-0-		-2172	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4934	-0-		-1762	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	7592	X	7592	-0-		-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6191	-0-		-505	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5476	-0-		-1220	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3746	-0-		-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3642	-0-		-168	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3184	-0-		-691	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1997	-0-		-1753	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	1639	-0-		-2112	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4607	-0-		-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4880	-0-		-18	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4592	-0-		-148	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4676	-0-		-222	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4270	-0-		-659	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4707	-0-		-3	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4408	-0-		-459	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3816	-0-		-774	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3106	-0-		-1761	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1007	-0-	-2217	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2196	-0-	-935	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6056	-0-	-144	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5490	-0-	-252	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5322	-0-	-528	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 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	8060	X	6527	-0-	-1533	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6250	-0-	-971	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6249	-0-	-478	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5941	-0-	-449	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4030	-0-	-2240	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1899	-0-	-537	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9140	-0-	6040	6338	9140	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1771	-0-	-1229	5109	1771	2			N	-0-					-0-
07	10145	X	5036	-0-	-5109	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4806	-0-	-66	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4862	-0-	-222	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4240	-0-	-1010	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 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	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1280	-0-	-1591	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2689	-0-	-281	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 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	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4557	-0-	1457	1457	4557	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2492	-0-	-508	949	2492	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2532	-0-	-568	381	2532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
02	2407	N	2160	-0-	-247	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
03	2666	N	2267	-0-	-399	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
08	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 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	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
02	6409	X	5847	-0-	-562	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
04	6300	X	5690	-0-	-610	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	2786	-0-	-3662	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	854	-0-	-5386	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	1099	-0-	-5163	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	1081	-0-	-5026	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	800	-0-	-4900	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	1125	-0-	-1665	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 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	2387	X	694	-0-	-1693	-0-	694	2		N	-0-			-0-
02	1885	X	996	-0-	-889	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	2		N	-0-			-0-
06	2570	N	1948	-0-	-622	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	2573	N	1439	-0-	-1134	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	1354	-0-	-1498	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	1290	-0-	-1470	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	1340	-0-	-1512	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	1950	X	1310	-0-	-640	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
12	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4942	-0-	-1258	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
02	5597	X	4643	-0-	-954	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	4781	-0-	-349	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	4524	-0-	-276	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	4554	-0-	-406	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2		N	-0-			-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6558	-0-	-1688	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
02	7250	X	6148	-0-	-1102	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
03	7750	X	7354	-0-	-396	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
04	7170	X	6830	-0-	-340	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
05	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
07	7347	X	6543	-0-	-804	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
08	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
09	6840	X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
10	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
11	6420	X	5432	-0-	-988	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6506	-0-	-744	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6505	-0-	-904	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6174	-0-	-996	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6366	-0-	-454	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6087	-0-	-333	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6014	-0-	-226	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1886	-0-	-173	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2757	-0-	-114	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1654	-0-	-1316	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5286	-0-	-862	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6148	-0-	-207	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5364	-0-	-126	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4774	-0-	-899	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3008	-0-	-2665	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9964	-0-	9964	9964	9964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10883	-0-	10883	20847	10883	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		9037	-0-	9037	29884	9037	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		9415	-0-	9415	39299	9415	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		10523	-0-	10523	49822	10523	2			N	-0-					-0-
07	59021	X	9199	-0-	-49822	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7331	-0-	-3550	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8237	-0-	-2293	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9816	-0-	-1065	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9175	-0-	-1355	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9143	-0-	-64	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5073	-0-	-2615	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3391	-0-	-3509	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3818	-0-	-2909	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4205	-0-	-1525	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 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	11470	X	10532	-0-	-938	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6629	-0-	-2371	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9159	-0-	-141	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8562	-0-	-707	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7874	-0-	-1096	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6768	-0-	-2501	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7170	-0-	-1800	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7406	-0-	-1150	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 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	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					-0-
05	2824	N	2713	-0-	-111	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1806	-0-	-444	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1765	-0-	-91	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1649	-0-	-645	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1597	-0-	-404	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7840	2			N	-0-					-0-
02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7491	-0-	-1778	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6960	-0-	-1620	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6586	-0-	-1722	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6076	-0-	-1844	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4803	-0-	-3133	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4459	-0-	-161	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4082	-0-	-388	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1134	-0-	-323	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	444	-0-	-1013	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-665	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
02	2610	X	1811	-0-	-799	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
03	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
04	2700	X	1945	-0-	-755	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3958	-0-	958	958	3958	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	2304	-0-	-796	162	2304	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	405	3243	2		N	-0-			-0-
12	3102	X	2697	-0-	-405	-0-	2697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
02	4002	X	3948	-0-	-54	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	4062	-0-	-78	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
06	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	3662	-0-	-554	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	2211	-0-	-1788	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	2785	-0-	-1085	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3866	-0-	-4	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5518	-0-	-1209	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4977	-0-	-123	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3803	-0-	-1867	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3556	-0-	-2303	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3333	-0-	-437	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2503	-0-	-1527	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2913	-0-	-987	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1376	-0-	-2654	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4425	-0-	-3015	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2449	-0-	-1811	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1127	-0-	-1880	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6697	-0-	-30	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6876	-0-	-664	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7177	-0-	-790	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6653	-0-	-727	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7280	-0-	-67	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6766	-0-	-581	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5109	-0-	-2083	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4305	-0-	-2655	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6273	-0-	-919	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4373	-0-	-2587	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4306	-0-	-2452	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 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	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2170	-0-	-730	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2128	-0-	-848	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4976	-0-	1876	1876	4976	2			N	-0-					-0-
09	6444	X	4568	-0-	-1876	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1854	-0-	-1056	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3003	-0-	-3786	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	3010	-0-	-3341	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5710	-0-	-1079	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5797	-0-	-683	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3115	-0-	-2435	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	1971	-0-	-3764	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1628	-0-	-3922	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2093	-0-	-24	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1888	-0-	-561	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1831	-0-	-25	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6969	-0-	-600	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7117	-0-	-974	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6655	-0-	-545	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6324	-0-	-837	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6119	-0-	-811	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4954	-0-	-1928	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	2465	X	37	-0-	-2428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11001	-0-	8001	8368	11001	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5435	-0-	2335	10703	5435	2			N	-0-					-0-
11	16108	X	5405	-0-	-10703	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2566	-0-	-160	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 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	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4124	-0-	-2138	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3453	-0-	-1497	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3637	-0-	-593	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	4883	-0-	-4537	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	4814	-0-	-4920	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7952	-0-	-1468	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9022	-0-	-712	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4827	-0-	-3633	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7748	-0-	-994	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1190	-0-	-1197	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	2013	-0-	-4063	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	580	-0-	-5300	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	367	-0-	-3167	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	427	-0-	-3107	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	464	-0-	-2956	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	616	-0-	-1399	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3362	-0-	262	341	3362	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2119	-0-	-341	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1142	-0-	-1214	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1752	-0-	-528	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1600	-0-	-756	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 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	6014	X	5149	-0-	-865	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5041	-0-	-136	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4459	-0-	-461	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3940	-0-	-1144	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5333	-0-	-774	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
02	5713	X	4613	-0-	-1100	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5849	-0-	-103	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	4886	-0-	-784	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4513	-0-	-1157	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
08	5766	X	4860	-0-	-906	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	4078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 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	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
02	10556	X	7735	-0-	-2821	-0-	7735	2		N	-0-			-0-
03	11098	X	8621	-0-	-2477	-0-	8621	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	8786	-0-	-1954	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
05	11098	X	8241	-0-	-2857	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
06	9600	X	3473	-0-	-6127	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
07	9083	X	7123	-0-	-1960	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
08	8432	X	7606	-0-	-826	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
09	8160	X	6286	-0-	-1874	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	6821	-0-	-1425	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
11	7350	X	6571	-0-	-779	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	7516	-0-	-79	-0-	7516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18667	-0-	-1328	-0-	18667	2		N	-0-			-0-
02	18125	X	16576	-0-	-1549	-0-	16576	2		N	-0-			-0-
03	19189	X	18540	-0-	-649	-0-	18540	2		N	-0-			-0-
04	18420	X	17951	-0-	-469	-0-	17951	2		N	-0-			-0-
05	18724	X	18181	-0-	-543	-0-	18181	2		N	-0-			-0-
06	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2		N	-0-			-0-
07	18538	X	16243	-0-	-2295	-0-	16243	2		N	-0-			-0-
08	18538	X	10787	-0-	-7751	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
09	17940	X	14549	-0-	-3391	-0-	14549	2		N	-0-			-0-
10	18538	X	13510	-0-	-5028	-0-	13510	2		N	-0-			-0-
11	17940	X	12653	-0-	-5287	-0-	12653	2		N	-0-			-0-
12	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2426	-0-	-304	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 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	7812	X	7287	-0-	-525	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6437	-0-	-373	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6529	-0-	-508	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6082	-0-	-728	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6244	-0-	-793	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6073	-0-	-747	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5563	-0-	-887	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5976	-0-	-114	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
02	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8720	-0-	-2380	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8613	-0-	-2857	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8909	-0-	-2191	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7194	-0-	-4276	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8521	-0-	-717	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7292	-0-	-1618	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7853	-0-	-1354	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	5989	-0-	-2921	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6776	-0-	-1749	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6063	-0-	-571	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5566	-0-	-205	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5452	-0-	-518	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5304	-0-	-865	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5148	-0-	-732	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5216	-0-	-736	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4953	-0-	-507	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7764	-0-	-885	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7314	-0-	-777	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7306	-0-	-1343	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6753	-0-	-747	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6338	-0-	-1474	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6146	-0-	-1414	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5205	-0-	-2607	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5797	-0-	-1519	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5225	-0-	-1525	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5548	-0-	-602	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
02	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
03	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
04	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	14468	-0-	-7914	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	13391	-0-	-4669	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	12953	-0-	-5709	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	8629	-0-	-8111	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	11045	-0-	-4045	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	11186	-0-	-3291	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10893	-0-	-2487	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11602	-0-	-1356	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 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	1054	X	706	-0-	-348	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	609	-0-	-2491	3150	609	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	994	-0-	-3150	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8562	-0-	-273	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8584	-0-	-783	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8774	-0-	-619	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8144	-0-	-646	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7332	-0-	-1548	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	2967	-0-	-6209	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3960	-0-	-4782	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6588	-0-	-2154	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4508	-0-	-2812	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	3653	-0-	-5089	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5139	-0-	-937	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4831	-0-	-679	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5257	-0-	-509	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4384	-0-	-716	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4187	-0-	-823	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
02	26332	X	25842	-0-	-490	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
03	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	23282	-0-	-3958	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	21123	-0-	-7025	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	27143	-0-	-97	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	26946	-0-	-675	-0-	26946	2			N	-0-					-0-
08	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	11886	-0-	-12414	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	8019	-0-	-17091	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	5022	-0-	-19278	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	7639	-0-	-17471	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	655	-0-	-1143	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17847	-0-	14747	14747	17847	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15149	-0-	12149	26896	15149	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21434	-0-	18334	45230	21434	2			N	-0-					-0-
06	65261	X	20031	-0-	-45230	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
07	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8275	-0-	5175	5175	8275	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4479	-0-	1479	6654	4479	2			N	-0-					-0-
05	11311	X	4657	-0-	-6654	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	1540	-0-	-32839	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	1986	-0-	-19358	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1629	-0-	-2463	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	969	-0-	-2991	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1670	-0-	-370	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1147	-0-	-961	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	592	-0-	-1088	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	837	-0-	-753	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7399	-0-	-1622	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	5617	-0-	-2590	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8617	-0-	-156	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7292	-0-	-1357	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7326	-0-	-1014	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7251	-0-	-1367	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6949	-0-	-1061	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7267	-0-	-297	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7070	-0-	-250	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6485	-0-	-769	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8743	-0-	-92	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7934	-0-	-244	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8311	-0-	-338	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7809	-0-	-651	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7636	-0-	-824	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7906	-0-	-588	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7266	-0-	-980	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7394	-0-	-256	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	3301	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6767	-0-	-6036	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	5160	-0-	-2119	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4391	-0-	-3390	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5675	-0-	-1855	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5309	-0-	-2472	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 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	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	11961	-0-	-3264	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12303	-0-	-3104	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	10695	-0-	-3225	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10635	-0-	-3687	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9612	-0-	-3228	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	7901	-0-	-4871	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8757	-0-	-3519	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8789	-0-	-1921	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	6125	-0-	-3475	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7602	-0-	-1481	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 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	10974	X	10084	-0-	-890	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	9165	-0-	-2464	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9541	-0-	-1743	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8541	-0-	-1419	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8488	-0-	-1262	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7330	-0-	-2466	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8387	-0-	-1161	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7161	-0-	-1809	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8120	-0-	-1149	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7584	-0-	-906	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5319	-0-	-3082	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9492	-0-	-2164	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9150	-0-	-1377	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10011	-0-	-932	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9350	-0-	-820	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8719	-0-	-1294	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8536	-0-	-1260	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8198	-0-	-1282	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7171	-0-		-765		-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6652	-0-		-308		-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6582	-0-		-858		-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6785	-0-		-145		-0-	6785	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6908	-0-		-253		-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6402	-0-		-528		-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6672	-0-		-427		-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6419	-0-		-122		-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6304	-0-		-26		-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6341	-0-		-200		-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5976	-0-		-354		-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6125	-0-		-416		-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6947	-0-		-59		-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-		-0-		-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6410	-0-		-7		-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6080	-0-		-130		-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-		-0-		-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6076	-0-		-134		-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8277	-0-		-0-		-0-	8277	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5778	-0-		-515		-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5446	-0-		-644		-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5586	-0-		-707		-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5248	-0-		-842		-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5243	-0-		-1050		-0-	5243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10712	-0-		-696		-0-	10712	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9811	-0-		-861		-0-	9811	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10383	-0-		-1025		-0-	10383	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9756	-0-		-1134		-0-	9756	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9212	-0-		-1638		-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9271	-0-		-1109		-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9380	-0-		-1098		-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9091	-0-		-1294		-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8623	-0-		-1127		-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8635	-0-		-944		-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8068	-0-		-1202		-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8435	-0-		-958		-0-	8435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10281	-0-	-1127	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9089	-0-	-1206	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9958	-0-	-1047	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9396	-0-	-1074	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8323	-0-	-2155	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9578	-0-	-373	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8844	-0-	-1107	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8192	-0-	-1468	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9238	-0-	-744	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8153	-0-	-1426	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9948	-0-	-1367	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10030	-0-	-323	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9763	-0-	-1242	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9075	-0-	-1455	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9280	-0-	-1100	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8629	-0-	-2097	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9037	-0-	-728	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11309	-0-	-1897	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	9395	-0-	-2611	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
03	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11088	-0-	-552	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11346	-0-	-682	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10597	-0-	-1793	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10752	-0-	-2051	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10396	-0-	-2190	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8956	-0-	-2390	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7544	-0-	-3213	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4209	-0-	-982	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4411	-0-	-1138	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4245	-0-	-1095	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4193	-0-	-1015	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3418	-0-	-1077	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3380	-0-	-1022	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3191	-0-	-1069	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3399	-0-	-786	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2427	-0-	-243	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 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	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	1806	-0-	-1761	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2349	-0-	-1216	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2664	-0-	-696	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3180	-0-	280	280	3180	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1167	3987	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2961	-0-	-39	1128	2961	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	1853	-0-	-1128	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1708	-0-	-741	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10418	-0-	-2106	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	-0-	-0-	-11368	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	4	-0-	-11807	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11355	-0-	-797	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
08	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	5441	-0-	-9871	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	8446	-0-	-6341	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13550	-0-	-610	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
05	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6425	-0-	-1915	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	1321	-0-	-12691	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7027	-0-	-2118	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8646	-0-	-204	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4649	-0-	-4496	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11535	-0-	-1082	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10619	-0-	-1445	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10520	-0-	-1870	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10580	-0-	-1820	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10109	-0-	-1051	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10177	-0-	-1169	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9905	-0-	-1162	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9348	-0-	-1182	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9742	-0-	-829	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8752	-0-	-1358	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8731	-0-	-1437	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18026	-0-	-853	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	15639	-0-	-833	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14120	-0-	-3488	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	12511	-0-	-4529	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	12088	-0-	-5520	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	10750	-0-	-6290	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	9048	-0-	-7661	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10059	-0-	-2451	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8493	-0-	-3597	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11896	-0-	-1634	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10766	-0-	-3215	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2610	-0-	-290	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1067	-0-	-818	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1129	-0-	-886	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1002	-0-	-768	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	618	-0-	-529	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 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	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	2714	-0-	-4216	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3135	-0-	-4026	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2864	-0-	-3586	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2861	-0-	-1820	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4605	-0-	-760	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4392	-0-	-1281	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4220	-0-	-1060	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4742	-0-	-714	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4483	-0-	-797	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4197	-0-	-33	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10193	-0-	-1804	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	187	-0-	-11181	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10786	-0-	-1211	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
05	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10179	-0-	-261	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6671	-0-	-5171	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7257	-0-	-3965	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	4833	-0-	-6027	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	5357	-0-	-5865	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	4536	-0-	-5634	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4808	-0-	-470	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3375	-0-	-2081	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3261	-0-	-1899	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2850	-0-	-2296	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3881	-0-	-893	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3557	-0-	-1033	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	493	-0-	-81223	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	26303	X	938	-0-	-25365	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	511	-0-	-6464	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	992	X	757	-0-	-235	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3932	-0-	832	832	3932	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	15315	-0-	12315	13147	15315	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	12381	-0-	9281	22428	12381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

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	5084	X	4109	-0-		-975	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
02	4669	X	3695	-0-		-974	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
03	4774	X	4218	-0-		-556	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3654	-0-		-336	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	4050	-0-		-73	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
06	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	3960	-0-		-256	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	2708	-0-		-1508	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	3461	-0-		-619	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
10	4216	X	3609	-0-		-607	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
11	4080	X	3345	-0-		-735	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3170	-0-		-798	-0-	3170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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	8678	X	8678	-0-		-0-	-0-	8678	2		N	-0-			-0-
02	9889	X	7748	-0-		-2141	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
03	10137	X	8602	-0-		-1535	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
04	9030	X	7819	-0-		-1211	-0-	7819	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	7136	-0-		-1978	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
06	8400	X	7985	-0-		-415	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	7870	-0-		-717	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
08	8556	X	7375	-0-		-1181	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	7214	-0-		-766	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	7268	-0-		-978	-0-	7268	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	6724	-0-		-1256	-0-	6724	2		N	-0-			-0-
12	7874	X	6905	-0-		-969	-0-	6905	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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	4650	X	4198	-0-		-452	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
02	4292	X	3977	-0-		-315	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	4114	-0-		-474	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	3513	-0-		-927	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	2984	-0-		-1325	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	2667	-0-		-1443	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3435	-0-		-812	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
08	4092	X	3568	-0-		-524	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	2811	-0-		-699	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	3129	-0-		-312	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
11	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3505	-0-		-60	-0-	3505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8592	-0-	-572	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9196	-0-	-600	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8241	-0-	-1239	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8555	-0-	-1241	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7769	-0-	-1711	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8495	-0-	-712	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8307	-0-	-249	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7662	-0-	-558	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7795	-0-	-699	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1924	-0-	-356	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8837	-0-	-1145	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	7977	-0-	-2811	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8015	-0-	-1998	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6632	-0-	-2278	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
06	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
07	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 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	10323	X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8611	-0-	-988	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9225	-0-	-819	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8726	-0-	-754	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8974	-0-	-512	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8454	-0-	-784	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8387	-0-	-851	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7282	-0-	-1448	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	11526	-0-	-3148	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	10936	-0-	-3975	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9884	-0-	-3856	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10160	-0-	-3139	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9503	-0-	-2737	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8064	-0-	-4243	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10354	-0-	-527	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7120	-0-	-3048	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8605	-0-	-1415	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	3994	-0-	-6453	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10599	-0-	-1150	-0-	10599	2		N	-0-			-0-
02	10788	X	9284	-0-	-1504	-0-	9284	2		N	-0-			-0-
03	11315	X	9618	-0-	-1697	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
04	10560	X	9713	-0-	-847	-0-	9713	2		N	-0-			-0-
05	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	9640	2		N	-0-			-0-
06	10260	X	9148	-0-	-1112	-0-	9148	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	9242	-0-	-802	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
08	9610	X	9166	-0-	-444	-0-	9166	2		N	-0-			-0-
09	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	8832	2		N	-0-			-0-
10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2		N	-0-			-0-
11	9150	X	8528	-0-	-622	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
12	9238	X	8613	-0-	-625	-0-	8613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
02	4756	X	3559	-0-	-1197	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
12	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2366	X	1394	-0-	-972	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
02	2204	X	793	-0-	-1411	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03	2356	X	383	-0-	-1973	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	2280	X	8	-0-	-2272	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
07	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2		N	-0-			-0-
08	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	24678	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	11492	-0-	8492	8492	11492	2		N	-0-			-0-
10	17636	X	9144	-0-	-8492	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 243818 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF.10950 - 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	2046	N	809	-0-	-1237	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	2175	N	701	-0-	-1474	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	266	-0-	-904	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2012

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36998	-0-	-5751	-0-	36998	2			N	-0-					-0-
02	38178	X	38178	-0-	-0-	-0-	38178	2			N	-0-					-0-
03	41060	X	41060	-0-	-0-	-0-	41060	2			N	-0-					-0-
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	41204	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	25445	-0-	-12685	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	31833	-0-	-5067	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
07	38130	X	33574	-0-	-4556	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
08	41137	X	34316	-0-	-6821	-0-	34316	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	24419	-0-	-15391	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
10	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	30094	-0-	-3116	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	30026	-0-	-4291	-0-	30026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4516	-0-	-1374	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5328	-0-	-8	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4904	-0-	-526	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4836	-0-	-868	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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	5704	X	4918	-0-	-786	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4338	-0-	-737	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3801	-0-	-819	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3751	-0-	-1023	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-			-0-
02	8845	X	8102	-0-	-743	-0-	8102	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8374	-0-	-895	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
04	8700	X	7572	-0-	-1128	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	8221	-0-	-428	-0-	8221	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	7865	-0-	-505	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
07	8649	X	7750	-0-	-899	-0-	7750	2		N	-0-			-0-
08	8370	X	7932	-0-	-438	-0-	7932	2		N	-0-			-0-
09	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
10	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	7176	-0-	-684	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
12	7936	X	7271	-0-	-665	-0-	7271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 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	15097	X	12583	-0-	-2514	-0-	12583	2		N	-0-			-0-
02	13601	X	11214	-0-	-2387	-0-	11214	2		N	-0-			-0-
03	14167	X	11458	-0-	-2709	-0-	11458	2		N	-0-			-0-
04	12960	X	10727	-0-	-2233	-0-	10727	2		N	-0-			-0-
05	12772	X	11785	-0-	-987	-0-	11785	2		N	-0-			-0-
06	12180	X	11145	-0-	-1035	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
07	11997	X	11246	-0-	-751	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
08	11501	X	10953	-0-	-548	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
09	11130	X	9734	-0-	-1396	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
10	11501	X	10296	-0-	-1205	-0-	10296	2		N	-0-			-0-
11	11130	X	9848	-0-	-1282	-0-	9848	2		N	-0-			-0-
12	11253	X	10532	-0-	-721	-0-	10532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	979	-0-	-671	-0-	979	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	759	-0-	-651	-0-	759	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	12302	-0-	-3632	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	11757	-0-	-2656	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	11940	-0-	-3064	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11582	-0-	-2158	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11122	-0-	-1028	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11272	-0-	-1283	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11153	-0-	-517	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9852	-0-	-2207	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8465	-0-	-2665	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8009	-0-	-3523	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2971	-0-	-132	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1869	-0-	-1341	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	248	-0-	-2914	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	15144	-0-	-951	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16587	-0-	-618	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15064	-0-	-1586	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15759	-0-	-1446	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13086	-0-	-2994	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14234	-0-	-2351	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13373	-0-	-3212	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12724	-0-	-2516	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	6952	-0-	-8796	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	5823	-0-	-7947	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	5881	-0-	-8348	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 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	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-				N	-0-			-0-
02	15602	X	-0-	-0-	-15602	-0-				N	-0-			-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2		N	-0-			-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	9164	-0-	6064	6064	9164	2		N	-0-			-0-
09	14424	X	8360	-0-	-6064	-0-	8360	2		N	-0-			-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		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: 51,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3500	-0-	-437	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
02	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	928	-0-	-2552	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2		N	-0-			-0-
06	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-			-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2		N	-0-			-0-
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2		N	-0-			-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2		N	-0-			-0-
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2		N	-0-			-0-
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	937	-0-	-165	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	992	N	342	-0-	-650	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7628	-0-	4528	4715	7628	2			N	-0-					-0-
08	8909	X	4194	-0-	-4715	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2136	-0-	-804	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-5226	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	2247	-0-	-4655	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	1319	-0-	-6059	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4671	-0-	-2469	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3501	-0-	-4125	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	1427	-0-	-3996	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	1048	-0-	-4749	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	121	-0-	-5489	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4270	-0-	-1527	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	2053	-0-	-14036	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
03	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
04	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
05	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
06	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
07	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12440	-0-	-4114	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	3759	-0-	-11031	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	9084	-0-	-6168	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13067	-0-	-1423	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14419	-0-	-430	-0-	14419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3454	-0-	-809	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3575	-0-	-858	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3308	-0-	-742	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3088	-0-	-542	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15356	-0-	-3244	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	14988	-0-	-353	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15532	-0-	-867	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15091	-0-	-779	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14590	-0-	-1809	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14400	-0-	-1110	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	13517	-0-	-2510	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13942	-0-	-1589	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13399	-0-	-1631	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13080	-0-	-1320	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7723	-0-	-227	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7347	-0-	-868	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7562	-0-	-388	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7514	-0-	-701	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7195	-0-	-679	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6827	-0-	-793	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6219	-0-	-1341	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5268	-0-	-963	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4982	-0-	-847	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4930	-0-	-710	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4569	-0-	-949	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3885	-0-	-1275	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4108	-0-	-1100	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 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	9951	X	8656	-0-	-1295	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	6995	-0-	-2111	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6804	-0-	-1969	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6492	-0-	-1661	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6545	-0-	-1345	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6184	-0-	-2093	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5823	-0-	-1717	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5614	-0-	-956	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5867	-0-	-922	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5150	-0-	-709	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2952	-0-		-2566	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-		-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-		-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4458	-0-		-843	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3341	-0-		-1789	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2817	-0-		-2484	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	3503	-0-		-2914	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2986	-0-		-3224	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3693	-0-		-771	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2606	-0-		-897	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7772	-0-		-1528	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7048	-0-		-956	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7436	-0-		-1058	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7081	-0-		-839	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7028	-0-		-939	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6328	-0-		-1202	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6336	-0-		-1197	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6228	-0-		-1181	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5876	-0-		-1204	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5914	-0-		-1123	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5570	-0-		-760	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5665	-0-		-659	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8125	X	8125	-0-		-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-		-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	8428	X	8428	-0-		-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-		-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-		-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7187	X	7187	-0-		-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
07	7300	X	7300	-0-		-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7768	X	7768	-0-		-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7286	X	7286	-0-		-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	6957	X	6957	-0-		-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 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	7440	X	6561	-0-	-879	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
02	6641	X	6066	-0-	-575	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	6040	-0-	-811	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
04	6600	X	5591	-0-	-1009	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	6167	-0-	-193	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
11	5850	X	5574	-0-	-276	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	5414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 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	25327	X	24076	-0-	-1251	-0-	24076	2		N	-0-			-0-
02	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	21056	2		N	-0-			-0-
03	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2		N	-0-			-0-
04	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
05	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	20407	2		N	-0-			-0-
06	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20375	2		N	-0-			-0-
07	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2		N	-0-			-0-
08	21886	X	19020	-0-	-2866	-0-	19020	2		N	-0-			-0-
09	20370	X	18323	-0-	-2047	-0-	18323	2		N	-0-			-0-
10	21049	X	19036	-0-	-2013	-0-	19036	2		N	-0-			-0-
11	20370	X	15324	-0-	-5046	-0-	15324	2		N	-0-			-0-
12	20305	X	19493	-0-	-812	-0-	19493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 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	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
02	6206	X	5547	-0-	-659	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	5805	-0-	-612	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
04	6000	X	5483	-0-	-517	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
05	6138	X	5562	-0-	-576	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	5338	-0-	-583	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	4987	-0-	-503	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	5052	-0-	-497	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	4906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
02	8903	X	8513	-0-	-390	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	8472	-0-	-983	-0-	8472	2		N	-0-			-0-
04	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	7803	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	8231	-0-	-883	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
06	8820	X	7761	-0-	-1059	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
07	9114	X	7803	-0-	-1311	-0-	7803	2		N	-0-			-0-
08	8463	X	6786	-0-	-1677	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	6250	-0-	-1730	-0-	6250	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	7347	-0-	-899	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
11	7770	X	6708	-0-	-1062	-0-	6708	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	6814	-0-	-998	-0-	6814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 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	15500	X	11227	-0-	-4273	-0-	11227	2		N	-0-			-0-
02	12876	X	10108	-0-	-2768	-0-	10108	2		N	-0-			-0-
03	13268	X	10747	-0-	-2521	-0-	10747	2		N	-0-			-0-
04	11970	X	9953	-0-	-2017	-0-	9953	2		N	-0-			-0-
05	11377	X	10408	-0-	-969	-0-	10408	2		N	-0-			-0-
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2		N	-0-			-0-
07	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2		N	-0-			-0-
08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2		N	-0-			-0-
09	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2		N	-0-			-0-
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2		N	-0-			-0-
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8951	-0-	-349	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
02	8729	X	7487	-0-	-1242	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
03	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
04	9030	X	8153	-0-	-877	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
05	9331	X	8697	-0-	-634	-0-	8697	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7224	-0-	-1446	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	5517	-0-	-1737	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
09	7020	X	6899	-0-	-121	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
10	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	5073	-0-	-1947	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77438	X	43967	-0-	-33471	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
02	63220	X	61069	-0-	-2151	-0-	61069	2			N	-0-					-0-
03	74275	X	74275	-0-	-0-	-0-	74275	2			N	-0-					-0-
04	61523	X	61523	-0-	-0-	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
05	65286	X	63070	-0-	-2216	-0-	63070	2			N	-0-					-0-
06	65400	X	61382	-0-	-4018	-0-	61382	2			N	-0-					-0-
07	67580	X	58988	-0-	-8592	-0-	58988	2			N	-0-					-0-
08	73563	X	57722	-0-	-15841	-0-	57722	2			N	-0-					-0-
09	61530	X	54251	-0-	-7279	-0-	54251	2			N	-0-					-0-
10	63426	X	53731	-0-	-9695	-0-	53731	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	46921	-0-	-14459	-0-	46921	2			N	-0-					-0-
12	58993	X	44661	-0-	-14332	-0-	44661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	2951	-0-	-1341	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	766	-0-	-3674	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4194	-0-	-1572	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4021	-0-	-1559	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4381	-0-	-809	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 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	19530	X	17635	-0-	-1895	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
02	16965	X	16650	-0-	-315	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	17192	-0-	-943	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16418	-0-	-1132	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	16764	-0-	-1247	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14759	-0-	-2461	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15170	-0-	-2624	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15281	-0-	-1924	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15003	-0-	-1407	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	13729	-0-	-3042	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12523	-0-	-2267	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14013	-0-	-1487	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9512	-0-	-1369	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8728	-0-	-320	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8994	-0-	-678	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8097	-0-	-1263	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8556	-0-	-654	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8303	-0-	-1028	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8544	-0-	-446	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8032	-0-	-518	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8146	-0-	-689	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7525	-0-	-1025	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6861	-0-	-1695	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 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	8866	X	5929	-0-	-2937	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4670	-0-	-2212	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4297	-0-	-2585	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5814	-0-	-846	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4671	-0-	-2211	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3492	-0-	-1038	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 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	6448	X	5483	-0-	-965	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4751	-0-	-1049	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4806	-0-	-1394	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4476	-0-	-1314	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4163	-0-	-1448	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3703	-0-	-1607	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4100	-0-	-674	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3940	-0-	-680	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 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	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2976	-0-	-98	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1882	-0-	-1342	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1862	-0-	-1258	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2156	-0-	-1037	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2310	-0-	-390	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	21	-0-	-1126	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	807	-0-	-469	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	560	-0-	-804	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	730	-0-	-590	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	370	-0-	-994	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	436	-0-	-854	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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	22258	X	21126	-0-	-1132	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
02	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
04	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13239	-0-	-1145	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10940	-0-	-2980	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	5865	-0-	-8519	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	4153	-0-	-14013	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	4316	-0-	-12724	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	3701	-0-	-9536	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	2974	-0-	-7976	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3016	-0-	-2843	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 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	15903	X	7775	-0-	-8128	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7248	-0-	-312	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5823	-0-	-1737	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6697	-0-	-1115	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5812	-0-	-1845	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4697	-0-	-2563	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4619	-0-	-2232	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	3474	-0-	-3006	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13795	-0-	-3038	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	11781	-0-	-2980	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	11692	-0-	-3684	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	10913	-0-	-3367	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11130	-0-	-3316	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9435	-0-	-3915	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9518	-0-	-3068	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11090	-0-	-597	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10171	-0-	-749	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	8784	-0-	-2345	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8828	-0-	-1912	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9940	-0-	-1158	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5579	-0-	-1458	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5641	-0-	-681	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5549	-0-	-211	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5641	-0-	-404	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5293	-0-	-752	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4912	-0-	-638	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4667	-0-	-763	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4758	-0-	-543	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7315	-0-	-1520	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6523	-0-	-1539	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6858	-0-	-1760	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6795	-0-	-1545	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6819	-0-	-1799	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6275	-0-	-805	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6086	-0-	-765	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5654	-0-	-976	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5938	-0-	-882	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5575	-0-	-695	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5574	-0-	-688	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 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	8463	X	6383	-0-	-2080	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5731	-0-	-939	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4644	-0-	-2486	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4011	-0-	-2889	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3579	-0-	-3551	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5364	-0-	-816	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3722	-0-	-748	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3432	-0-	-1187	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2171	-0-	-2448	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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	20150	X	13938	-0-	-6212		-0-	13938	2		N	-0-			-0-
02	17541	X	17541	-0-	-0-		-0-	17541	2		N	-0-			-0-
03	18693	X	17719	-0-	-974		-0-	17719	2		N	-0-			-0-
04	18090	X	15642	-0-	-2448		-0-	15642	2		N	-0-			-0-
05	18693	X	11903	-0-	-6790		-0-	11903	2		N	-0-			-0-
06	18090	X	6466	-0-	-11624		-0-	6466	2		N	-0-			-0-
07	18693	X	11974	-0-	-6719		-0-	11974	2		N	-0-			-0-
08	17701	X	17259	-0-	-442		-0-	17259	2		N	-0-			-0-
09	15776	X	15776	-0-	-0-		-0-	15776	2		N	-0-			-0-
10	14641	X	14641	-0-	-0-		-0-	14641	2		N	-0-			-0-
11	16710	X	14535	-0-	-2175		-0-	14535	2		N	-0-			-0-
12	17267	X	14744	-0-	-2523		-0-	14744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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	19173	X	19173	-0-	-0-		-0-	19173	2		N	-0-			-0-
02	17535	X	17535	-0-	-0-		-0-	17535	2		N	-0-			-0-
03	18158	X	18158	-0-	-0-		-0-	18158	2		N	-0-			-0-
04	15848	X	15848	-0-	-0-		-0-	15848	2		N	-0-			-0-
05	15470	X	15470	-0-	-0-		-0-	15470	2		N	-0-			-0-
06	13362	X	13362	-0-	-0-		-0-	13362	2		N	-0-			-0-
07	14876	X	14876	-0-	-0-		-0-	14876	2		N	-0-			-0-
08	18135	X	9280	-0-	-8855		-0-	9280	2		N	-0-			-0-
09	15840	X	11973	-0-	-3867		-0-	11973	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	12948	-0-	-2521		-0-	12948	2		N	-0-			-0-
11	14400	X	11695	-0-	-2705		-0-	11695	2		N	-0-			-0-
12	14880	X	12468	-0-	-2412		-0-	12468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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	15376	X	12337	-0-	-3039		-0-	12337	2		N	-0-			-0-
02	13836	X	13836	-0-	-0-		-0-	13836	2		N	-0-			-0-
03	14663	X	8405	-0-	-6258		-0-	8405	2		N	-0-			-0-
04	12090	X	10198	-0-	-1892		-0-	10198	2		N	-0-			-0-
05	14663	X	10272	-0-	-4391		-0-	10272	2		N	-0-			-0-
06	14190	X	13198	-0-	-992		-0-	13198	2		N	-0-			-0-
07	14663	X	11891	-0-	-2772		-0-	11891	2		N	-0-			-0-
08	12088	X	12088	-0-	-0-		-0-	12088	2		N	-0-			-0-
09	11824	X	11824	-0-	-0-		-0-	11824	2		N	-0-			-0-
10	9663	X	9663	-0-	-0-		-0-	9663	2		N	-0-			-0-
11	10110	X	10110	-0-	-0-		-0-	10110	2		N	-0-			-0-
12	13071	X	13071	-0-	-0-		-0-	13071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6118	-0-	-3182	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	5666	-0-	-2674	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5277	-0-	-2256	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5820	-0-	-1470	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5043	-0-	-1839	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5973	-0-	-1002	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5447	-0-	-817	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4741	-0-	-1049	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3564	-0-	-1861	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5250	-0-	-9475	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	2700	-0-	-10756	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	13920	X	415	-0-	-13505	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	197	-0-	-13753	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
07	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
08	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
09	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
11	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2230	-0-	-32	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1769	-0-	-481	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1117	-0-	-563	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	585	-0-	-615	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10879	-0-	-591	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	10031	-0-	-4904	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8543	-0-	-6740	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	7934	-0-	-5026	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8057	-0-	-3630	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7918	-0-	-2612	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6251	-0-	-4475	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5146	-0-	-558	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3952	-0-	-1568	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6950	-0-	-3342	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	6639	-0-	-2699	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6122	-0-	-3860	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	5372	-0-	-4108	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5469	-0-	-3180	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4867	-0-	-2003	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4889	-0-	-2210	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4232	-0-	-1844	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3928	-0-	-1442	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4139	-0-	-1317	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4085	-0-	-775	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	13619	-0-	-4330	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
03	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
04	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
06	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
07	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12957	-0-	-1396	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12263	-0-	-1477	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11780	-0-	-1390	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11896	-0-	-1310	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 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	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6074	-0-	-1031	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6601	-0-	-994	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4756	-0-	-1874	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5719	-0-	-911	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4904	-0-	-1699	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4849	-0-	-1692	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5803	-0-	-467	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5471	-0-	-259	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5338	-0-	-645	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	7990	-0-	-2798	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6975	-0-	-1667	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7014	-0-	-1914	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7247	-0-	-1123	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6878	-0-	-624	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6630	-0-	-376	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6113	-0-	-667	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6224	-0-	-782	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5484	-0-	-1398	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5618	-0-	-1605	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5403	-0-	-890	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4296	-0-	-2369	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3307	-0-	-3143	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	2556	-0-	-3024	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2367	-0-	-1880	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-2325	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	1609	-0-	-1832	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2711	-0-	-2404	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5908	-0-	-392	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5385	-0-	-1714	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4786	-0-	-2084	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4945	-0-	-1503	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4590	-0-	-1410	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7495	-0-	-1526	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
02	7975	X	6808	-0-	-1167	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	7168	-0-	-1140	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
04	7500	X	6790	-0-	-710	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
05	7750	X	6996	-0-	-754	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
06	7260	X	6593	-0-	-667	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6496	-0-	-789	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
08	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
09	6780	X	6088	-0-	-692	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	6158	-0-	-848	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
11	6600	X	5825	-0-	-775	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	5949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 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	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2		N	-0-			-0-
02	10295	X	7427	-0-	-2868	-0-	7427	2		N	-0-			-0-
03	11005	X	7543	-0-	-3462	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
04	10350	X	6958	-0-	-3392	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	6864	-0-	-2250	-0-	6864	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	6370	-0-	-1760	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
07	7936	X	6339	-0-	-1597	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
08	7502	X	5889	-0-	-1613	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
09	6960	X	5050	-0-	-1910	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
10	6851	X	4770	-0-	-2081	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	4161	-0-	-2199	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	3845	-0-	-2479	-0-	3845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 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	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
02	3944	X	2952	-0-	-992	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	2812	-0-	-1063	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	2562	-0-	-828	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2567	-0-	-595	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2		N	-0-			-0-
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
02	6206	X	5153	-0-	-1053	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
03	6479	X	4492	-0-	-1987	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	2709	-0-	-2901	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	1879	-0-	-3825	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	4939	-0-	-579	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	10959	-0-	-4355	-0-	10959	2		N	-0-			-0-
02	13833	X	9447	-0-	-4386	-0-	9447	2		N	-0-			-0-
03	13671	X	9226	-0-	-4445	-0-	9226	2		N	-0-			-0-
04	11910	X	8963	-0-	-2947	-0-	8963	2		N	-0-			-0-
05	11625	X	9366	-0-	-2259	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
06	10620	X	8490	-0-	-2130	-0-	8490	2		N	-0-			-0-
07	10106	X	8540	-0-	-1566	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
08	9207	X	8461	-0-	-746	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	8135	-0-	-775	-0-	8135	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	8097	-0-	-1110	-0-	8097	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
12	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 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	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	2		N	-0-			-0-
02	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	26231	2		N	-0-			-0-
03	24822	X	24822	-0-	-0-	-0-	24822	2		N	-0-			-0-
04	31620	X	20407	-0-	-11213	-0-	20407	2		N	-0-			-0-
05	31620	X	18813	-0-	-12807	-0-	18813	2		N	-0-			-0-
06	28680	X	19422	-0-	-9258	-0-	19422	2		N	-0-			-0-
07	28055	X	18645	-0-	-9410	-0-	18645	2		N	-0-			-0-
08	24614	X	19514	-0-	-5100	-0-	19514	2		N	-0-			-0-
09	20400	X	18982	-0-	-1418	-0-	18982	2		N	-0-			-0-
10	20057	X	19006	-0-	-1051	-0-	19006	2		N	-0-			-0-
11	19410	X	17837	-0-	-1573	-0-	17837	2		N	-0-			-0-
12	19623	X	17468	-0-	-2155	-0-	17468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	7235	-0-	-3205	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	4114	-0-	-7046	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9682	-0-	-1118	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7997	-0-	-3163	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7016	-0-	-1354	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8818	-0-	-1195	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 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	10230	X	8352	-0-	-1878	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	6795	-0-	-2514	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6434	-0-	-3052	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5271	-0-	-3669	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6112	-0-	-2847	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4904	-0-	-3166	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	3958	-0-	-3296	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	3988	-0-	-2429	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4953	-0-	-957	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10159	-0-	-2613	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9676	-0-	-1170	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10580	-0-	-890	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9334	-0-	-1676	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7913	-0-	-2596	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	6228	-0-	-4002	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	6492	-0-	-4079	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	6018	-0-	-4553	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5746	-0-	-3584	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5754	-0-	-2151	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5744	-0-	-735	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	7821	-0-	-7214	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9971	-0-	-693	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
04	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	6649	-0-	-4015	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7788	-0-	-2532	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6191	-0-	-4473	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	5834	-0-	-3869	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6047	-0-	-3343	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6748	-0-	-1312	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3221	-0-	-4579	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 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	11005	X	9199	-0-	-1806	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8455	-0-	-1666	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8709	-0-	-1676	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8554	-0-	-1149	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7977	-0-	-933	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7556	-0-	-724	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7504	-0-	-1052	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7121	-0-	-859	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7171	-0-	-765	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 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	11935	X	9496	-0-	-2439	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8608	-0-	-904	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8989	-0-	-1179	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8997	-0-	-843	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8252	-0-	-1234	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8669	-0-	-511	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8660	-0-	-392	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7639	-0-	-1121	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8247	-0-	-712	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7698	-0-	-972	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7214	-0-	-1435	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	3000	-0-	-6734	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8882	-0-	-387	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7577	-0-	-1692	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6915	-0-	-2055	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6431	-0-	-2838	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6666	-0-	-2076	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5727	-0-	-2553	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5888	-0-	-1676	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5518	-0-	-1412	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4674	-0-	-1991	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 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	14167	X	11045	-0-	-3122	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	9833	-0-	-1187	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9257	-0-	-2523	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7793	-0-	-3607	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7370	-0-	-4410	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	6230	-0-	-4450	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8211	-0-	-1027	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4474	-0-	-3326	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7449	-0-	-1789	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6101	-0-	-1149	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6301	-0-	-1263	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5841	-0-	-948	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5955	-0-	-525	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5756	-0-	-537	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5461	-0-	-599	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5201	-0-	-968	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4674	-0-	-1296	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4684	-0-	-1144	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 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	6262	X	4981	-0-	-1281	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4323	-0-	-1303	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4777	-0-	-400	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4525	-0-	-95	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	24031	-0-	-3652	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
02	25578	X	21674	-0-	-3904	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	23275	-0-	-2827	-0-	23275	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21986	-0-	-2494	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	22368	-0-	-2277	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	21140	-0-	-2110	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21644	-0-	-1637	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	21456	-0-	-1794	-0-	21456	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	21001	-0-	-989	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21358	-0-	-1024	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20018	-0-	-1132	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20083	-0-	-1617	-0-	20083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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	11997	X	8555	-0-		-3442		-0-	8555	2		N	-0-			-0-
02	10382	X	7606	-0-		-2776		-0-	7606	2		N	-0-			-0-
03	10819	X	8001	-0-		-2818		-0-	8001	2		N	-0-			-0-
04	8400	X	5298	-0-		-3102		-0-	5298	2		N	-0-			-0-
05	8556	X	6312	-0-		-2244		-0-	6312	2		N	-0-			-0-
06	8280	X	5725	-0-		-2555		-0-	5725	2		N	-0-			-0-
07	8665	X	8665	-0-		-0-		-0-	8665	2		N	-0-			-0-
08	8018	X	8018	-0-		-0-		-0-	8018	2		N	-0-			-0-
09	6967	X	6967	-0-		-0-		-0-	6967	2		N	-0-			-0-
10	7998	X	6612	-0-		-1386		-0-	6612	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	6679	-0-		-1061		-0-	6679	2		N	-0-			-0-
12	7998	X	4112	-0-		-3886		-0-	4112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

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	11408	X	6825	-0-		-4583		-0-	6825	2		N	-0-			-0-
02	10150	X	4900	-0-		-5250		-0-	4900	2		N	-0-			-0-
03	12408	X	12408	-0-		-0-		-0-	12408	2		N	-0-			-0-
04	11308	X	11308	-0-		-0-		-0-	11308	2		N	-0-			-0-
05	10435	X	10435	-0-		-0-		-0-	10435	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	9179	-0-		-1321		-0-	9179	2		N	-0-			-0-
07	10850	X	7686	-0-		-3164		-0-	7686	2		N	-0-			-0-
08	12400	X	6051	-0-		-6349		-0-	6051	2		N	-0-			-0-
09	11310	X	6405	-0-		-4905		-0-	6405	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	6070	-0-		-4377		-0-	6070	2		N	-0-			-0-
11	9180	X	4485	-0-		-4695		-0-	4485	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	4062	-0-		-3626		-0-	4062	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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	13547	X	11692	-0-		-1855		-0-	11692	2		N	-0-			-0-
02	12238	X	7695	-0-		-4543		-0-	7695	2		N	-0-			-0-
03	12886	X	12886	-0-		-0-		-0-	12886	2		N	-0-			-0-
04	11670	X	10055	-0-		-1615		-0-	10055	2		N	-0-			-0-
05	11687	X	9923	-0-		-1764		-0-	9923	2		N	-0-			-0-
06	12480	X	9697	-0-		-2783		-0-	9697	2		N	-0-			-0-
07	12896	X	10636	-0-		-2260		-0-	10636	2		N	-0-			-0-
08	12896	X	9482	-0-		-3414		-0-	9482	2		N	-0-			-0-
09	10050	X	8978	-0-		-1072		-0-	8978	2		N	-0-			-0-
10	10633	X	9094	-0-		-1539		-0-	9094	2		N	-0-			-0-
11	10290	X	7227	-0-		-3063		-0-	7227	2		N	-0-			-0-
12	10633	X	9723	-0-		-910		-0-	9723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 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	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	8754	-0-	-2295	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8722	-0-	-908	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8698	-0-	-664	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	5812	-0-	-4088	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9070	-0-	-1160	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8872	-0-	-1296	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7773	-0-	-957	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7278	-0-	-1805	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7554	-0-	-1236	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7767	-0-	-1316	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7932	-0-	-1461	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7126	-0-	-936	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7563	-0-	-1055	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7188	-0-	-972	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7182	-0-	-1095	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6775	-0-	-905	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6692	-0-	-872	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6371	-0-	-829	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6297	-0-	-895	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 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	17143	X	13970	-0-	-3173	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	12147	-0-	-3078	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12637	-0-	-3297	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12279	-0-	-2601	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12021	-0-	-3045	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11114	-0-	-2416	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12053	-0-	-936	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11363	-0-	-1254	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10478	-0-	-1732	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8989	-0-	-3070	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9152	-0-	-2518	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 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	9951	X	7647	-0-	-2304	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	6880	-0-	-1327	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6843	-0-	-1930	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5318	-0-	-2542	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3078	-0-	-4579	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	2515	-0-	-4895	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2609	-0-	-4738	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	2725	-0-	-4126	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	2654	-0-	-2656	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4669	-0-	-1624	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1974	-0-	-2166	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1729	-0-	-2084	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1302	-0-	-2118	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	973	-0-	-2499	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 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	11191	X	9033	-0-	-2158	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8224	-0-	-1346	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8244	-0-	-1645	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7505	-0-	-1585	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8058	-0-	-1180	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7384	-0-	-1346	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7628	-0-	-1176	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7102	-0-	-1113	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6106	-0-	-1694	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6310	-0-	-1750	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6087	-0-	-1293	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5729	-0-	-1897	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 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	22134	X	18398	-0-	-3736	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	16455	-0-	-2627	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15099	-0-	-4741	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	16112	-0-	-3088	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17375	-0-	-1473	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	11361	-0-	-6429	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
08	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
09	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
11	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
12	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5774	-0-	-1728	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5104	-0-	-1305	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5383	-0-	-1220	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4940	-0-	-1060	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5253	-0-	-947	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4697	-0-	-697	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4166	-0-	-1228	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3760	-0-	-1460	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3547	-0-	-1847	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4013	-0-	-1257	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3559	-0-	-1023	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2922	-0-	-1308	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3050	-0-	-949	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3248	-0-	-622	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2475	-0-	-1005	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2607	-0-	-989	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 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	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
02	22562	X	15950	-0-	-6612	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	16175	-0-	-5618	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	13907	-0-	-7183	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	14436	-0-	-7357	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	12994	-0-	-5876	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13086	-0-	-3964	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	11391	-0-	-4698	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9815	-0-	-4165	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	10029	-0-	-4417	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10027	-0-	-2963	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9609	-0-	-3473	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14820	-0-	-3129	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	13490	-0-	-2489	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14021	-0-	-2564	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13167	-0-	-2283	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13256	-0-	-2089	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12498	-0-	-1842	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12574	-0-	-1841	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12276	-0-	-1736	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11580	-0-	-1590	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11642	-0-	-1626	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10977	-0-	-1533	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11099	-0-	-1487	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 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	8370	X	6677	-0-	-1693	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	5985	-0-	-1410	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6079	-0-	-1330	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5572	-0-	-1598	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5899	-0-	-1107	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5221	-0-	-659	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4913	-0-	-967	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4582	-0-	-1091	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4004	-0-	-955	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4319	-0-	-300	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9740	-0-	-1854	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	7981	-0-	-2111	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8408	-0-	-1729	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8187	-0-	-1623	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8276	-0-	-1861	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7745	-0-	-1675	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7008	-0-	-1424	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7824	-0-	-336	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6953	-0-	-787	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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	25141	X	20848	-0-	-4293	-0-	20848	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	18862	-0-	-3323	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	19536	-0-	-3745	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	18129	-0-	-3441	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	18272	-0-	-3490	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17265	-0-	-2925	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17251	-0-	-2899	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	16694	-0-	-2619	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	15584	-0-	-2536	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15808	-0-	-2451	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14803	-0-	-2477	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	14857	-0-	-2379	-0-	14857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	16480	-0-	-7514	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	12946	-0-	-6136	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	13756	-0-	-5557	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	10474	-0-	-7076	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
07	13826	X	449	-0-	-13377	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
09	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9731	-0-	-3649	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	10631	-0-	-3195	-0-	10631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11137	-0-	-5045	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	10729	-0-	-3278	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10924	-0-	-3553	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10266	-0-	-2814	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10387	-0-	-2385	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9880	-0-	-1220	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10184	-0-	-1286	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10063	-0-	-849	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9472	-0-	-788	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9510	-0-	-875	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9055	-0-	-1144	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	11376	-0-	-5271	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	9173	-0-	-4747	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	9217	-0-	-4919	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8606	-0-	-3904	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6797	-0-	-4859	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7292	-0-	-3718	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7007	-0-	-2789	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7432	-0-	-1775	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7647	-0-	-963	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5504	-0-	-2029	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6743	-0-	-1162	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18891	-0-	-3491	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	17187	-0-	-2736	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	10816	-0-	-10450	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	7077	-0-	-12123	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18928	-0-	-912	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	9686	-0-	-8584	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16382	-0-	-2001	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8482	-0-	-2089	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
09	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6978	-0-	-3593	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	4274	-0-	-6297	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 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	30473	X	18702	-0-	-11771	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	16765	-0-	-9074	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	17331	-0-	-8430	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	16103	-0-	-6607	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	15876	-0-	-5886	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	14635	-0-	-3455	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	13332	-0-	-4586	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	7884	-0-	-9445	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	10249	-0-	-5861	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	8538	-0-	-7334	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	7079	-0-	-7561	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	8106	-0-	-5224	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	12462	-0-	-6138	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	11678	-0-	-4446	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13335	-0-	-3312	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	9665	-0-	-5695	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	15673	-0-	-199	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10380	-0-	-2950	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9092	-0-	-3959	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	6975	-0-	-5655	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11685	-0-	-945	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18179	-0-	-9070	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
02	22504	X	15958	-0-	-6546	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	16265	-0-	-6520	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	14904	-0-	-5526	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14673	-0-	-4795	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	13519	-0-	-4061	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13093	-0-	-3957	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	12006	-0-	-4269	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	10796	-0-	-4114	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	10863	-0-	-3800	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10144	-0-	-3386	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9856	-0-	-3226	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	18054	-0-	-7304	-0-	18054	2		N	-0-			-0-
02	21663	X	15693	-0-	-5970	-0-	15693	2		N	-0-			-0-
03	21824	X	16011	-0-	-5813	-0-	16011	2		N	-0-			-0-
04	19590	X	14876	-0-	-4714	-0-	14876	2		N	-0-			-0-
05	19189	X	14879	-0-	-4310	-0-	14879	2		N	-0-			-0-
06	17460	X	13882	-0-	-3578	-0-	13882	2		N	-0-			-0-
07	16771	X	13666	-0-	-3105	-0-	13666	2		N	-0-			-0-
08	15996	X	13080	-0-	-2916	-0-	13080	2		N	-0-			-0-
09	14880	X	12222	-0-	-2658	-0-	12222	2		N	-0-			-0-
10	14880	X	11794	-0-	-3086	-0-	11794	2		N	-0-			-0-
11	13890	X	11007	-0-	-2883	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
12	13671	X	10965	-0-	-2706	-0-	10965	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	17316	-0-	-11545	-0-	17316	2		N	-0-			-0-
02	22591	X	15050	-0-	-7541	-0-	15050	2		N	-0-			-0-
03	22475	X	14949	-0-	-7526	-0-	14949	2		N	-0-			-0-
04	19380	X	13848	-0-	-5532	-0-	13848	2		N	-0-			-0-
05	18693	X	13576	-0-	-5117	-0-	13576	2		N	-0-			-0-
06	16770	X	12179	-0-	-4591	-0-	12179	2		N	-0-			-0-
07	16089	X	11749	-0-	-4340	-0-	11749	2		N	-0-			-0-
08	14911	X	4000	-0-	-10911	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
09	13860	X	12476	-0-	-1384	-0-	12476	2		N	-0-			-0-
10	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2		N	-0-			-0-
11	12180	X	11125	-0-	-1055	-0-	11125	2		N	-0-			-0-
12	12896	X	10757	-0-	-2139	-0-	10757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6586	-0-	-4388	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02	8758	X	5820	-0-	-2938	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	5446	-0-	-3048	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
04	7470	X	5368	-0-	-2102	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	5669	-0-	-1430	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	4961	-0-	-1399	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	5239	-0-	-992	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4581	-0-	-699	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4127	-0-	-1329	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
11	5070	X	4420	-0-	-650	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
12	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	18964	-0-	-7138	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	16933	-0-	-6035	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17002	-0-	-4667	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	15847	-0-	-3833	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15607	-0-	-4419	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	14349	-0-	-4011	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	14224	-0-	-3880	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13530	-0-	-3396	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12577	-0-	-3263	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12309	-0-	-3284	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11556	-0-	-2784	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	11355	-0-	-2874	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	24155	-0-	-13665	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
02	32915	X	25515	-0-	-7400	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	23858	-0-	-7855	-0-	23858	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	21024	-0-	-6546	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	19069	-0-	-8552	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25374	-0-	-1026	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	23456	-0-	-3824	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18911	-0-	-4959	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	16010	-0-	-7090	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	14967	-0-	-8903	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	13181	-0-	-9919	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	14024	-0-	-9443	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	18130	-0-	-11413	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
02	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30756	2			N	-0-					-0-
03	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	2			N	-0-					-0-
04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	24866	-0-	-8025	-0-	24866	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	22419	-0-	-9411	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	20837	-0-	-12054	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	19232	-0-	-11055	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	17544	-0-	-8706	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	16867	-0-	-7995	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	15207	-0-	-7203	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	15259	-0-	-5573	-0-	15259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	20655	-0-	-2545	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	21100	-0-	-3700	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	20130	-0-	-3870	-0-	20129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24366	X	20136	-0-	-4230	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	18873	-0-	-3627	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	14444	-0-	-7628	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	7	-0-	-20918	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17528	-0-	-1342	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	17128	-0-	-3797	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92876	X	92876	-0-	-0-	-0-	92876	2			N	-0-					-0-
02	133487	X	72642	-0-	-60845	-0-	72642	2			N	-0-					-0-
03	142693	X	65339	-0-	-77354	-0-	65339	2			N	-0-					-0-
04	138090	X	74228	-0-	-63862	-0-	74228	2			N	-0-					-0-
05	117273	X	69145	-0-	-48128	-0-	69145	2			N	-0-					-0-
06	89880	X	61638	-0-	-28242	-0-	61638	2			N	-0-					-0-
07	77655	X	57220	-0-	-20435	-0-	57220	2			N	-0-					-0-
08	66464	X	57767	-0-	-8697	-0-	57767	2			N	-0-					-0-
09	64320	X	46041	-0-	-18279	-0-	46041	2			N	-0-					-0-
10	66464	X	48538	-0-	-17926	-0-	48538	2			N	-0-					-0-
11	61650	X	46714	-0-	-14936	-0-	46714	2			N	-0-					-0-
12	57753	X	43411	-0-	-14342	-0-	43411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34445	X	34445	-0-	-0-	-0-	34445	2			N	-0-					-0-
02	45414	X	29296	-0-	-16118	-0-	29296	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	28433	-0-	-12239	-0-	28433	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	24458	-0-	-14902	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	23567	-0-	-17105	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	22347	-0-	-10983	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	18913	-0-	-12397	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	22854	-0-	-5573	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	20561	-0-	-3889	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	18990	-0-	-4570	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	18053	-0-	-4297	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	15961	-0-	-6886	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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	21731	X	6809	-0-	-14922		-0-		6809	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	6234	-0-	-14095		-0-		6234	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5753	-0-	-2679		-0-		5753	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6166	-0-	-1424		-0-		6166	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5946	-0-	-1556		-0-		5946	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5866	-0-	-734		-0-		5866	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5603	-0-	-1062		-0-		5603	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5596	-0-	-139		-0-		5596	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4888	-0-	-662		-0-		4888	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4924	-0-	-811		-0-		4924	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-		-0-		5608	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5538	-0-	-73		-0-		5538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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	58714	X	21116	-0-	-37598		-0-		21116	2			N	-0-					-0-
02	54926	X	18682	-0-	-36244		-0-		18682	2			N	-0-					-0-
03	58714	X	19225	-0-	-39489		-0-		19225	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	17268	-0-	-5952		-0-		17268	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	17607	-0-	-4806		-0-		17607	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	16349	-0-	-4081		-0-		16349	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	14385	-0-	-5579		-0-		14385	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	13435	-0-	-5630		-0-		13435	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	11361	-0-	-5919		-0-		11361	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	11014	-0-	-6594		-0-		11014	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14005	-0-	-2345		-0-		14005	2			N	-0-					-0-
12	15660	X	15660	-0-	-0-		-0-		15660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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	54374	X	21019	-0-	-33355		-0-		21019	2			N	-0-					-0-
02	50866	X	17948	-0-	-32918		-0-		17948	2			N	-0-					-0-
03	54374	X	16661	-0-	-37713		-0-		16661	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	14087	-0-	-38533		-0-		14087	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	13416	-0-	-10516		-0-		13416	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	11685	-0-	-8655		-0-		11685	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	11794	-0-	-7395		-0-		11794	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	10560	-0-	-6087		-0-		10560	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10155	-0-	-3945		-0-		10155	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10015	-0-	-3408		-0-		10015	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8955	-0-	-2745		-0-		8955	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8621	-0-	-3159		-0-		8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73253	X	33771	-0-	-39482	-0-	33771	2		N	-0-			-0-
02	68527	X	22661	-0-	-45866	-0-	22661	2		N	-0-			-0-
03	73253	X	19470	-0-	-53783	-0-	19470	2		N	-0-			-0-
04	70890	X	27635	-0-	-43255	-0-	27635	2		N	-0-			-0-
05	33759	X	22343	-0-	-11416	-0-	22343	2		N	-0-			-0-
06	32670	X	18568	-0-	-14102	-0-	18568	2		N	-0-			-0-
07	28551	X	16804	-0-	-11747	-0-	16804	2		N	-0-			-0-
08	28551	X	14841	-0-	-13710	-0-	14841	2		N	-0-			-0-
09	27630	X	13100	-0-	-14530	-0-	13100	2		N	-0-			-0-
10	22351	X	13701	-0-	-8650	-0-	13701	2		N	-0-			-0-
11	18570	X	12234	-0-	-6336	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
12	16802	X	12205	-0-	-4597	-0-	12205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72633	X	29144	-0-	-43489	-0-	29144	2		N	-0-			-0-
02	67947	X	9333	-0-	-58614	-0-	9333	2		N	-0-			-0-
03	72633	X	32905	-0-	-39728	-0-	32905	2		N	-0-			-0-
04	70290	X	14090	-0-	-56200	-0-	14090	2		N	-0-			-0-
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2		N	-0-			-0-
06	31830	X	29750	-0-	-2080	-0-	29750	2		N	-0-			-0-
07	32891	X	25084	-0-	-7807	-0-	25084	2		N	-0-			-0-
08	33480	X	13177	-0-	-20303	-0-	13177	2		N	-0-			-0-
09	32400	X	9605	-0-	-22795	-0-	9605	2		N	-0-			-0-
10	33480	X	27507	-0-	-5973	-0-	27507	2		N	-0-			-0-
11	29760	X	20637	-0-	-9123	-0-	20637	2		N	-0-			-0-
12	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	31203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2		N	-0-			-0-
02	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
03	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2		N	-0-			-0-
04	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2		N	-0-			-0-
05	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2		N	-0-			-0-
06	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2		N	-0-			-0-
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2		N	-0-			-0-
08	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2		N	-0-			-0-
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
10	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2		N	-0-			-0-
11	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
12	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294128	X	162066	-0-	-132062	-0-	162066	2			N	-0-					-0-
02	275152	X	128494	-0-	-146658	-0-	128494	2			N	-0-					-0-
03	294128	X	86791	-0-	-207337	-0-	86791	2			N	-0-					-0-
04	284640	X	80116	-0-	-204524	-0-	80116	2			N	-0-					-0-
05	294128	X	67053	-0-	-227075	-0-	67053	2			N	-0-					-0-
06	284640	X	36095	-0-	-248545	-0-	36095	2			N	-0-					-0-
07	294128	X	34452	-0-	-259676	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
08	294128	X	33411	-0-	-260717	-0-	33411	2			N	-0-					-0-
09	80130	X	28575	-0-	-51555	-0-	28575	2			N	-0-					-0-
10	67053	X	29784	-0-	-37269	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	26042	-0-	-10048	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
12	34441	X	34237	-0-	-204	-0-	34237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101095	X	40729	-0-	-60366	-0-	40729	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	32605	-0-	-46304	-0-	32605	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	20713	-0-	-63638	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	24618	-0-	-57012	-0-	24618	2			N	-0-					-0-
05	84351	X	21097	-0-	-63254	-0-	21097	2			N	-0-					-0-
06	81630	X	7572	-0-	-74058	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	84351	X	15084	-0-	-69267	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
08	84351	X	26228	-0-	-58123	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
09	81630	X	18682	-0-	-62948	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	15292	-0-	-69059	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	19487	-0-	-62143	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	17008	-0-	-67343	-0-	17008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10495	-0-	10495	10495	10495	2			N	-0-					-0-
02	28443	X	17948	-0-	-10495	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	15251	-0-	-15966	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	11432	-0-	-18778	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	9314	-0-	-21903	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	7712	-0-	-22498	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	8720	-0-	-22497	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	8136	-0-	-23081	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	7663	-0-	-22547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	7387	-0-	-23830	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	6700	-0-	-23510	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	6331	-0-	-24886	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 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
03	0		34369	-0-	34369	34369	34369	2			N	-0-					-0-
04	90646	X	56277	-0-	-34369	-0-	56277	2			N	-0-					-0-
05	65038	X	39624	-0-	-25414	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
06	62940	X	33139	-0-	-29801	-0-	33139	2			N	-0-					-0-
07	65038	X	35031	-0-	-30007	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
08	65038	X	31346	-0-	-33692	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
09	62940	X	28184	-0-	-34756	-0-	28184	2			N	-0-					-0-
10	65038	X	27838	-0-	-37200	-0-	27838	2			N	-0-					-0-
11	62940	X	19744	-0-	-43196	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
12	65038	X	18469	-0-	-46569	-0-	18469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9818	-0-	9818	9818		9818	2			N	-0-					-0-
04	37069	X	27251	-0-	-9818	-0-		27251	2			N	-0-					-0-
05	47275	X	24416	-0-	-22859	-0-		24416	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	21200	-0-	-24550	-0-		21200	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	26533	-0-	-20742	-0-		26533	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	36946	-0-	-10329	-0-		36946	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	32769	-0-	-12981	-0-		32769	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	30536	-0-	-16739	-0-		30536	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	26602	-0-	-19148	-0-		26602	2			N	-0-					-0-
12	47275	X	26058	-0-	-21217	-0-		26058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		9319	-0-	9319	9319		9319	2			N	-0-					-0-
05	37805	X	28486	-0-	-9319	-0-		28486	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	14607	-0-	-17073	-0-		14607	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	16784	-0-	-15952	-0-		16784	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	15644	-0-	-17092	-0-		15644	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	18458	-0-	-13222	-0-		18458	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	21804	-0-	-10932	-0-		21804	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	17968	-0-	-13712	-0-		17968	2			N	-0-					-0-
12	32736	X	15019	-0-	-17717	-0-		15019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		753	-0-	753	753		753	2			N	-0-					-0-
03	0		61578	-0-	61578	62331		61578	2			N	-0-					-0-
04	0		58876	-0-	58876	121207		58875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0		40824	-0-	40824	162031		40824	2			N	-0-					-0-
06	192459	X	30428	-0-	-162031	-0-		30428	2			N	-0-					-0-
07	71672	X	34827	-0-	-36845	-0-		34827	2			N	-0-					-0-
08	71672	X	28437	-0-	-43235	-0-		28437	2			N	-0-					-0-
09	69360	X	22481	-0-	-46879	-0-		22481	2			N	-0-					-0-
10	71672	X	19072	-0-	-52600	-0-		19072	2			N	-0-					-0-
11	69360	X	25599	-0-	-43761	-0-		25599	2			N	-0-					-0-
12	71672	X	35245	-0-	-36427	-0-		35245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

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
06	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-		29857	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	37080	-0-	-7932	-0-		37080	2			N	-0-					-0-
08	87913	X	87913	-0-	-0-	-0-		87913	2			N	-0-					-0-
09	84354	X	84354	-0-	-0-	-0-		84354	2			N	-0-					-0-
10	68766	X	68766	-0-	-0-	-0-		68766	2			N	-0-					-0-
11	56856	X	56856	-0-	-0-	-0-		56856	2			N	-0-					-0-
12	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-		52262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		29768	-0-	29768	29768	29768	2		N	-0-			-0-
09	68087	X	38319	-0-	-29768	-0-	38319	2		N	-0-			-0-
10	46810	X	37319	-0-	-9491	-0-	37319	2		N	-0-			-0-
11	45300	X	34050	-0-	-11250	-0-	34050	2		N	-0-			-0-
12	46810	X	32004	-0-	-14806	-0-	32004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		14239	-0-	14239	14239	14239	2		N	-0-			-0-
08	45585	X	31346	-0-	-14239	-0-	31346	2		N	-0-			-0-
09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	2		N	-0-			-0-
10	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2		N	-0-			-0-
11	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2		N	-0-			-0-
12	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		2251	-0-	2251	2251	2251	2		N	-0-			-0-
08	0		35380	-0-	35380	37631	35380	2		N	-0-			-0-
09	62503	X	24872	-0-	-37631	-0-	24872	2		N	-0-			-0-
10	42315	X	24345	-0-	-17970	-0-	24345	2		N	-0-			-0-
11	40950	X	17627	-0-	-23323	-0-	17627	2		N	-0-			-0-
12	42315	X	20275	-0-	-22040	-0-	20275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		5914	-0-	5914	5914	5913	2	1 9	N	1	1	8	-0-
09	31173	X	25259	-0-	-5914	-0-	25259	2		N	-0-			-0-
10	35340	X	22443	-0-	-12897	-0-	22443	2		N	-0-			-0-
11	34200	X	30486	-0-	-3714	-0-	30486	2		N	-0-			-0-
12	35340	X	32020	-0-	-3320	-0-	32020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4473	-0-	4473	4473	4473	2		N	-0-			-0-
12	0		32826	-0-	32826	37299	32826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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	0		17042	-0-	17042	137814	17042	2	N	-0-					-0-
02	0		14243	-0-	14243	152057	14243	2	N	-0-					-0-
03	0		14272	-0-	14272	166329	14272	2	N	-0-					-0-
04	0		12889	-0-	12889	179218	12889	2	N	-0-					-0-
05	0		12533	-0-	12533	191751	12533	2	N	-0-					-0-
06	0		11473	-0-	11473	203224	11473	2	N	-0-					-0-
07	0		11309	-0-	11309	214533	11309	2	N	-0-					-0-
08	0		10846	-0-	10846	225379	10846	2	N	-0-					-0-
09	0		9826	-0-	9826	235205	9826	2	N	-0-					-0-
10	0		9410	-0-	9410	244615	9410	2	N	-0-					-0-
11	0		8898	-0-	8898	253513	8898	2	N	-0-					-0-
12	0		8725	-0-	8725	262238	8725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

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	7750		11100	-0-	3350	72610	513	1	10587 2	Y -0-					5
02	7250		9839	-0-	2589	75199	466	1	9369 2	Y 4	6	1			3
							4	9							
03	7750		10003	-0-	2253	77452	455	1	9547 2	Y 1					4
							1	9							
04	25418		9323	-0-	-16095 B	61357	441	1	8880 2	Y 2					6
							2	9							
05	6557		9420	-0-	2863 B	64220	480	1	8939 2	Y 1	5	1			2
							1	9							
06	73031	X	8811	-0-	-64220	-0-	458	1	8352 2	Y 1					3
							1	9							
07	10509	X	8771	-0-	-1738	-0-	462	1	8308 2	Y 1					4
							1	9							
08	9517	X	8486	-0-	-1031	-0-	442	1	8040 2	Y 4	3	1			5
							4	9							
09	9210	X	7942	-0-	-1268	-0-	373	1	7568 2	Y 1					6
							1	9							
10	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7515	2	3 9	Y 3	5	1			4
11	8820	X	7152	-0-	-1668	-0-	7152	2		Y -0-					4
12	8773	X	7149	-0-	-1624	-0-	7145	2	4 9	Y 4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 105,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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	7750		10013	-0-	2263	34430	462	1	9551 2	N -0-					-0-
02	7250		5686	-0-	-1564	32866	269	1	5417 2	N -0-					-0-
03	7750		5658	-0-	-2092	30774	257	1	5401 2	N -0-					-0-
04	32044		4427	-0-	-27617 B	3157	210	1	4217 2	N -0-					-0-
05	8266		6388	-0-	-1878 B	1279	326	1	6062 2	N -0-					-0-
06	38880	X	7109	-0-	-31771	-0-	369	1	6740 2	N -0-					-0-
07	40176	X	6415	-0-	-33761	-0-	338	1	6077 2	N -0-					-0-
08	40176	X	5952	-0-	-34224	-0-	311	1	5641 2	N -0-					-0-
09	38880	X	5330	-0-	-33550	-0-	250	1	5080 2	N -0-					-0-
10	40176	X	5062	-0-	-35114	-0-	5062	2		N -0-					-0-
11	38880	X	4731	-0-	-34149	-0-	4731	2		N -0-					-0-
12	40176	X	4304	-0-	-35872	-0-	4304	2		N -0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					144
02	3074	#	35	-0-	-3039	-0-	35	2			N	-0-					144
03	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	5	3	8			146
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	4	3	8			147
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	11	8			148
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 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	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2011	-0-	-425	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2093	-0-	-157 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1751	-0-	-319	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1514	-0-	-436	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 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
02	0		396	-0-	396	396	377	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	0		9873	-0-	9873	10269	9427	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	24489	X	4906	-0-	-19583	-0-	232	1	4672	2	Y	2					2
							2	9									
05	28117	X	4012	-0-	-24105	-0-	205	1	3804	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	27210	X	3716	-0-	-23494	-0-	193	1	3521	2	Y	2					5
							2	9									
07	28117	X	3476	-0-	-24641	-0-	183	1	3292	2	Y	1					6
							1	9									
08	28117	X	3024	-0-	-25093	-0-	158	1	2862	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	27210	X	1464	-0-	-25746	-0-	69	1	1393	2	Y	2					7
							2	9									
10	28117	X	1214	-0-	-26903	-0-	1208	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	27210	X	979	-0-	-26231	-0-	978	2	1	9	Y	1					7
12	28117	X	923	-0-	-27194	-0-	919	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 239243 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2903 - 3064

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

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

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	1	1	8			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	903						N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

BEAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 195492 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 2307 - 2336

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_____ 05/20/2012 - PLUGGED 05/20/2012

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY) 05451 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
STOUT WELL #: 1 RRCID -> 228106 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11804 PERF.31500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

01	310	X	264	-0-	-46	-0-	19	1	244	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
02	319	X	284	-0-	-35	-0-	20	1	263	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03	341	X	275	-0-	-66	-0-	20	1	254	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
04	330	X	311	-0-	-19	-0-	21	1	289	2	N	1				1
							1	9								
05	341	X	306	-0-	-35	-0-	21	1	284	2	N	1	1	1		1
							1	9								
06	300	X	183	-0-	-117	-0-	13	1	170	2	N	-0-				1
07	310	X	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	2	N	-0-	1	1		-0-
08	310	X	184	-0-	-126	-0-	14	1	169	2	N	1				1
							1	9								
09	300	X	216	-0-	-84	-0-	16	1	200	2	N	-0-	1	1		-0-
10	310	X	179	-0-	-131	-0-	14	1	164	2	N	1				1
							1	9								
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	5	2	1		4
							6	9								
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-	1	1		3

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 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	3131	X	942	-0-	-2189	-0-	68	1	872	2	N	2	2	1			16
							2	9									
02	2233	X	917	-0-	-1316	-0-	66	1	848	2	N	3	2	1			17
							3	9									
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	218	1	2761	2	N	13	3	1	2	8	25
							14	9									
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	219	1	3004	2	N	5	1	8			29
							6	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	236	1	3190	2	N	4	6	1	1	8	26
							4	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	255	1	3318	2	N	3					29
							3	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	272	1	3209	2	N	8	7	1	4	8	26
							9	9									
08	3441	X	2398	-0-	-1043	-0-	182	1	2214	2	N	2					28
							2	9									
09	3570	X	220	-0-	-3350	-0-	16	1	204	2	N	-0-	7	1			21
10	3689	X	1171	-0-	-2518	-0-	91	1	1077	2	N	3					24
							3	9									
11	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	239	1	2745	2	N	23	3	1			44
							25	9									
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	249	1	2680	2	N	1	2	1			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 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	806	X	448	-0-	-358	-0-	32	1	415	2	N	1	1	1			56
							1	9									
02	638	X	579	-0-	-59	-0-	42	1	536	2	N	1	1	1			56
							1	9									
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	40	1	509	2	N	1	1	1			56
							1	9									
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	31	1	426	2	N	1					57
							1	9									
05	620	X	564	-0-	-56	-0-	39	1	525	2	N	-0-	1	1			56
06	600	X	402	-0-	-198	-0-	29	1	372	2	N	1					57
							1	9									
07	620	X	359	-0-	-261	-0-	28	1	331	2	N	-0-	1	1			56
08	558	X	420	-0-	-138	-0-	32	1	388	2	N	-0-					56
09	540	X	483	-0-	-57	-0-	35	1	447	2	N	1	1	1			56
							1	9									
10	558	X	492	-0-	-66	-0-	38	1	453	2	N	1					57
							1	9									
11	420	X	309	-0-	-111	-0-	25	1	284	2	N	-0-	2	1	36	7	19
12	496	X	395	-0-	-101	-0-	34	1	361	2	N	-0-	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

01	1767	X	1541	-0-	-226	-0-	111	1	1427	2	N	3	3	1				72
							3	9										
02	1653	X	1403	-0-	-250	-0-	101	1	1298	2	N	4	3	1				73
							4	9										
03	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	117	1	1479	2	N	3	3	1				73
							3	9										
04	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	106	1	1463	2	N	2						75
							2	9										
05	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	108	1	1464	2	N	1	3	1				73
							1	9										
06	1560	X	1544	-0-	-16	-0-	110	1	1432	2	N	2						75
							2	9										
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	130	1	1529	2	N	1	3	1				73
							1	9										
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	152	1	1852	2	N	2						75
							2	9										
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	132	1	1673	2	N	2	4	1				73
							2	9										
10	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	110	1	1312	2	N	4						77
							4	9										
11	1950	X	1367	-0-	-583	-0-	109	1	1257	2	N	1	3	1	11	7		64
							1	9										
12	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	168	1	1799	2	N	1	2	1				63
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 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	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	355	1	4574	2	N	11	10	1			74
							12	9									
02	4727	X	4200	-0-	-527	-0-	300	1	3852	2	N	44	10	1			108
							48	9									
03	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	285	1	3612	2	N	8	9	1			107
							9	9									
04	4860	X	3045	-0-	-1815	-0-	206	1	2835	2	N	4					111
							4	9									
05	4929	X	4182	-0-	-747	-0-	287	1	3885	2	N	9	7	1			113
							10	9									
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	372	1	4831	2	N	5					118
							6	9									
07	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	328	1	3868	2	N	6	9	1	2	8	113
							7	9									
08	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	266	1	3239	2	N	5					118
							6	9									
09	5220	X	3801	-0-	-1419	-0-	277	1	3518	2	N	5	9	1			114
							6	9									
10	5394	X	5108	-0-	-286	-0-	395	1	4695	2	N	16					130
							18	9									
11	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	359	1	4118	2	N	6	5	1			131
							7	9									
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	N	6	4	1			133
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 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	5580	X	4107	-0-	-1473	-0-	293	1	3773	2	N	37	9	1			186
							41	9									
02	5220	X	3972	-0-	-1248	-0-	285	1	3661	2	N	24	9	1			201
							26	9									
03	4681	X	3993	-0-	-688	-0-	291	1	3685	2	N	15	9	1	1	8	206
							17	9									
04	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	244	1	3355	2	N	10					216
							11	9									
05	4619	X	3574	-0-	-1045	-0-	245	1	3317	2	N	11	8	1	1	8	218
							12	9									
06	4110	X	3142	-0-	-968	-0-	224	1	2909	2	N	8					226
							9	9									
07	4247	X	3156	-0-	-1091	-0-	246	1	2899	2	N	10	7	1	2	8	227
							11	9									
08	3999	X	3032	-0-	-967	-0-	230	1	2793	2	N	8					235
							9	9									
09	3600	X	3018	-0-	-582	-0-	218	1	2772	2	N	25	8	1			252
							28	9									
10	3565	X	1701	-0-	-1864	-0-	132	1	1566	2	N	3					255
							3	9									
11	3150	X	387	-0-	-2763	-0-	31	1	355	2	N	1	3	1	19	7	234
							1	9									
12	3162	X	396	-0-	-2766	-0-	34	1	361	2	N	1	2	1			233
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	4991 X	4605	-0-	-386	-0-	331	1	4264	2	N	9	10	1			49
						10	9									
02	4669 X	4172	-0-	-497	-0-	300	1	3851	2	N	19	9	1			59
						21	9									
03	5394 X	4207	-0-	-1187	-0-	307	1	3891	2	N	8	9	1			58
						9	9									
04	5220 X	4635	-0-	-585	-0-	314	1	4313	2	N	7					65
						8	9									
05	5394 X	3281	-0-	-2113	-0-	226	1	3052	2	N	3	9	1			59
						3	9									
06	4470 X	3845	-0-	-625	-0-	275	1	3566	2	N	4					63
						4	9									
07	4805 X	4520	-0-	-285	-0-	353	1	4163	2	N	4	8	1			59
						4	9									
08	4805 X	4009	-0-	-796	-0-	304	1	3699	2	N	5					64
						6	9									
09	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	279	1	3551	2	N	6	60	1			10
						7	9									
10	4526 X	3281	-0-	-1245	-0-	254	1	3019	2	N	7					67
						8	9									
11	4380 X	2473	-0-	-1907	-0-	187	1	2147	2	N	126	9	1			184
						139	9									
12	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	328	1	3523	2	N	25	11	1			198
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	268	1	3452	2	N	8	1	8			127
								9	9									
02	4002	X	2585	-0-		-1417	-0-	187	1	2398	2	N	-0-					127
03	4278	X	3362	-0-		-916	-0-	246	1	3116	2	N	-0-					127
04	4140	X	3361	-0-		-779	-0-	228	1	3132	2	N	1	1	8			127
								1	9									
05	3906	X	3439	-0-		-467	-0-	237	1	3202	2	N	-0-					127
06	3600	X	3221	-0-		-379	-0-	230	1	2991	2	N	-0-					127
07	3472	X	3259	-0-		-213	-0-	254	1	2988	2	N	15					142
								17	9									
08	3472	X	2635	-0-		-837	-0-	200	1	2435	2	N	-0-					142
09	3360	X	2075	-0-		-1285	-0-	151	1	1924	2	N	-0-					142
10	3441	X	3085	-0-		-356	-0-	239	1	2846	2	N	-0-					142
11	3210	X	2860	-0-		-350	-0-	227	1	2608	2	N	23	9	1			156
								25	9									
12	3255	X	2869	-0-		-386	-0-	243	1	2613	2	N	12	11	1			157
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

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	6364	X	6364	-0-		-0-	-0-	458	1	5889	2	N	15	13	1	1	8	144
								17	9									
02	5974	X	5778	-0-		-196	-0-	416	1	5340	2	N	20	13	1			151
								22	9									
03	6479	X	5885	-0-		-594	-0-	429	1	5436	2	N	18	13	1	1	8	155
								20	9									
04	6270	X	5640	-0-		-630	-0-	382	1	5249	2	N	8					163
								9	9									
05	6479	X	5647	-0-		-832	-0-	388	1	5252	2	N	6	12	1			157
								7	9									
06	6150	X	5369	-0-		-781	-0-	383	1	4980	2	N	5					162
								6	9									
07	6169	X	5424	-0-		-745	-0-	423	1	4982	2	N	17	12	1	2	8	165
								19	9									
08	5890	X	5230	-0-		-660	-0-	397	1	4827	2	N	5					170
								6	9									
09	5640	X	5015	-0-		-625	-0-	365	1	4642	2	N	7	13	1			164
								8	9									
10	5642	X	5259	-0-		-383	-0-	407	1	4838	2	N	13					177
								14	9									
11	5370	X	4684	-0-		-686	-0-	374	1	4300	2	N	9	9	1	35	7	142
								10	9									
12	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	488	1	5242	2	N	12	13	1			141
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 66,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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	1612	X	561	-0-	-1051	-0-	40	1	519	2	N	2	1	1	1	8	140
							2	9									
02	1508	X	809	-0-	-699	-0-	58	1	748	2	N	3	2	1			141
							3	9									
03	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	90	1	1135	2	N	3	2	1	1	8	141
							3	9									
04	960	X	695	-0-	-265	-0-	46	1	635	2	N	13					154
							14	9									
05	868	X	50	-0-	-818	-0-	3	1	47	2	N	-0-	2	1			152
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					152
07	1240	X	160	-0-	-1080	-0-	13	1	147	2	N	-0-	1	1			151
08	1240	X	72	-0-	-1168	-0-	5	1	67	2	N	-0-					151
09	690	X	71	-0-	-619	-0-	5	1	66	2	N	-0-					151
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					151
11	150	X	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-	2	1	50	7	99
12	155	X	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			98

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

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	1333	X	1090	-0-	-243	-0-	78	1	1005	2	N	6	2	1			48
							7	9									
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	N	34	2	1			80
							37	9									
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1019	2	N	2	2	1			80
							2	9									
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	2					82
							2	9									
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	2	N	1	2	1			81
							1	9									
06	1080	X	684	-0-	-396	-0-	49	1	634	2	N	1					82
							1	9									
07	1333	X	289	-0-	-1044	-0-	23	1	266	2	N	-0-	2	1			80
08	1333	X	360	-0-	-973	-0-	27	1	333	2	N	-0-					80
09	1290	X	301	-0-	-989	-0-	22	1	279	2	N	-0-	1	1			79
10	1209	X	267	-0-	-942	-0-	21	1	245	2	N	1					80
							1	9									
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	46	2	1			124
							51	9									
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-	1	1			123

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 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	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	93	1	1201	2	N	5	3	1	1	8	60
							6	9									
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	2	N	44	3	1			101
							48	9									
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	N	8	3	1			106
							9	9									
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	17					123
							19	9									
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1400	2	N	13	3	1	1	8	132
							14	9									
06	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	100	1	1303	2	N	23					155
							25	9									
07	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	100	1	1176	2	N	14	3	1			166
							15	9									
08	1581	X	815	-0-	-766	-0-	62	1	749	2	N	4					170
							4	9									
09	1500	X	1275	-0-	-225	-0-	92	1	1164	2	N	17	3	1			184
							19	9									
10	1519	X	784	-0-	-735	-0-	61	1	721	2	N	2					186
							2	9									
11	1440	X	640	-0-	-800	-0-	51	1	579	2	N	9	3	1			192
							10	9									
12	1333	X	651	-0-	-682	-0-	55	1	595	2	N	1	1	1			192
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	N	-0-					30
02	232	X	170	-0-	-62	-0-	12	1	158	2	N	-0-					30
03	248	X	118	-0-	-130	-0-	9	1	109	2	N	-0-					30
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	1					31
							1	9									
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	7	1	99	2	N	-0-					31
06	180	X	125	-0-	-55	-0-	9	1	116	2	N	-0-					31
07	248	X	149	-0-	-99	-0-	12	1	137	2	N	-0-					31
08	248	X	167	-0-	-81	-0-	13	1	154	2	N	-0-					31
09	240	X	94	-0-	-146	-0-	7	1	87	2	N	-0-					31
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	524	1	6019	2	N	5	2	1			34
							6	9									
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	10	1	1			43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 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	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1349	2	N	3	3	1			43
							3	9									
02	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	4	3	1			44
							4	9									
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1376	2	N	3	3	1			44
							3	9									
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	N	2					46
							2	9									
05	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	104	1	1402	2	N	2	3	1			45
							2	9									
06	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	101	1	1305	2	N	1					46
							1	9									
07	1550	X	1413	-0-	-137	-0-	110	1	1302	2	N	1	3	1			44
							1	9									
08	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	102	1	1237	2	N	2					46
							2	9									
09	1500	X	1335	-0-	-165	-0-	97	1	1237	2	N	1	3	1			44
							1	9									
10	1519	X	1368	-0-	-151	-0-	106	1	1259	2	N	3					47
							3	9									
11	1410	X	490	-0-	-920	-0-	38	1	439	2	N	12	3	1			56
							13	9									
12	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	114	1	1223	2	N	1	2	1			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 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	4309	X	4267	-0-	-42	-0-	307	1	3948	2	N	11	9	1			183
							12	9									
02	4379	X	3889	-0-	-490	-0-	275	1	3540	2	N	67	9	1			241
							74	9									
03	4681	X	3578	-0-	-1103	-0-	259	1	3286	2	N	30	8	1			263
							33	9									
04	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	234	1	3212	2	N	10					273
							11	9									
05	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	257	1	3481	2	N	50	196	1			127
							55	9									
06	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	266	1	3451	2	N	29					156
							32	9									
07	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	278	1	3278	2	N	3	8	1			151
							3	9									
08	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	256	1	3116	2	N	4					155
							4	9									
09	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	243	1	3087	2	N	66	8	1			213
							73	9									
10	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	258	1	3062	2	N	37					250
							41	9									
11	3750	X	2963	-0-	-787	-0-	234	1	2687	2	N	38	7	1	7	7	274
							42	9									
12	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	244	1	2619	2	N	12	7	1			279
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 42,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	145	X	107	-0-	-38	-0-	8	1	99	2	N	-0-					49
03	124	X	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					49
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					49
05	124	X	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					49
06	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	N	-0-					49
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	N	-0-					49
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					49
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	930	X	762	-0-	-168	-0-	104	1	658	2	N	-0-					27
02	870	X	616	-0-	-254	-0-	67	1	549	2	N	-0-					27
03	930	X	670	-0-	-260	-0-	84	1	586	2	N	-0-					27
04	900	X	794	-0-	-106	-0-	86	1	705	2	N	3					30
							3	9									
05	930	X	887	-0-	-43	-0-	81	1	806	2	N	-0-					30
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	N	-0-					30
07	806	X	785	-0-	-21	-0-	82	1	700	2	N	3					33
							3	9									
08	899	X	623	-0-	-276	-0-	51	1	572	2	N	-0-					33
09	870	X	705	-0-	-165	-0-	59	1	646	2	N	-0-					33
10	899	X	721	-0-	-178	-0-	65	1	656	2	N	-0-					33
11	840	X	545	-0-	-295	-0-	60	1	485	2	N	-0-					33
12	775	X	612	-0-	-163	-0-	62	1	550	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	35	1	2115	3	N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1329	3	N	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	35	1	2727	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	810	N	380	-0-	-430	-0-	35	1	345	3	N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	35	1	710	3	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	35	1	1962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 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	310	X	287	-0-	-23	-0-	21	1	265	2	N	1	1	1			60
							1	9									
02	290	X	277	-0-	-13	-0-	20	1	255	2	N	2	1	1			61
							2	9									
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	21	1	267	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	300	X	248	-0-	-52	-0-	17	1	231	2	N	-0-					61
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	18	1	243	2	N	1	1	1			61
							1	9									
06	300	X	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	2	N	-0-					61
07	310	X	259	-0-	-51	-0-	20	1	238	2	N	1	1	1			61
							1	9									
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					61
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	1	1	1			61
							1	9									
10	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	2	N	-0-					61
11	270	X	224	-0-	-46	-0-	17	1	197	2	N	9	9	1	49	7	12
							10	9									
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	12	13	1			11
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 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	2635	X	1158	-0-	-1477	-0-	83	1	1073	2	N	2	2	1			190
							2	9									
02	2465	X	1176	-0-	-1289	-0-	83	1	1065	2	N	25	2	1			213
							28	9									
03	2232	X	1244	-0-	-988	-0-	90	1	1139	2	N	14	3	1	1	8	223
							15	9									
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	2	N	3	1	8			225
							3	9									
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1319	2	N	13	3	1	1	8	234
							14	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1497	2	N	1					235
							1	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	152	1	1786	2	N	13	182	1	4	8	62
							14	9									
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	N	12					74
							13	9									
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	1989	2	N	12	4	1			82
							13	9									
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	159	1	1895	2	N	30					112
							33	9									
11	2010	X	1312	-0-	-698	-0-	103	1	1184	2	N	23	7	1			128
							25	9									
12	2232	X	980	-0-	-1252	-0-	82	1	885	2	N	12	7	1			133
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 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	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	682	1	1336	2	N	-0-					110
02	2291	X	1802	-0-	-489	-0-	572	1	1230	2	N	-0-					110
03	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	572	1	1295	2	N	-0-					110
04	2340	X	1843	-0-	-497	-0-	660	1	1183	2	N	-0-					110
05	2170	X	1866	-0-	-304	-0-	660	1	1206	2	N	-0-					110
06	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	660	1	1274	2	N	-0-					110
07	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	484	1	1248	2	N	10	95	1			25
							11	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	682	1	1320	2	N	-0-					25
09	1920	X	1742	-0-	-178	-0-	550	1	1188	2	N	4	4	1			25
							4	9									
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	616	1	1427	2	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1950	X	1618	-0-	-332	-0-	660	1	957	2	N	1	1	1			25
							1	9									
12	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	572	1	1231	2	N	4	4	1			25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

01	2232	X	1410	-0-	-822	-0-	192	1	1218	2	N	-0-					60
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	251	1	2063	2	N	-0-					60
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	311	1	2176	2	N	10					70
							11	9									
04	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	247	1	2029	2	N	26					96
							29	9									
05	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	220	1	2196	2	N	4					100
							4	9									
06	2430	X	2362	-0-	-68	-0-	239	1	2123	2	N	-0-					100
07	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	254	1	2177	2	N	-0-					100
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	178	1	1998	2	N	-0-					100
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	270	1	2947	2	N	4					104
							4	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	277	1	2816	2	N	9					113
							10	9									
11	2370	X	2176	-0-	-194	-0-	239	1	1934	2	N	3					116
							3	9									
12	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	253	1	2241	2	N	5					121
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
02	319	N	80	-0-	-239	B	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	15	1	489	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-397	B	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	28	1	675	2	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	744	N	145	-0-	-599	B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	36	1	505	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	527	N	251	-0-	-276	B	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
11	540	N	263	-0-	-277	B	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	105	-0-	-1011	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1102	-0-	-1223 B	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	409	-0-	-1766 B	-0-	4	1	405	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	743	-0-	-1582 B	-0-	7	1	735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	38	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	11887	X	11887	-0-	-0- B	-0-	118	1	11769	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0- B	-0-	100	1	9956	2	N	-0-					-0-
07	10632	X	10632	-0-	-0- B	-0-	105	1	10527	2	N	-0-					-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0- B	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0- B	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	7739	X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	53	1	5270	3	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	43	1	4308	3	N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	48	1	4805	3	N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	42	1	4171	3	N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0- B	-0-	47	1	4708	3	N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-	43	1	4286	3	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	46	1	4563	3	N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	43	1	4323	3	N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	37	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	50	1	5031	3	N	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	46	1	4631	3	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	45	1	4477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	110	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	9820	X	9820	-0-	-0- B	-0-	97	1	9723	2	N	-0-					-0-
03	9530	X	9530	-0-	-0- B	-0-	94	1	9436	2	N	-0-					-0-
04	8819	X	8819	-0-	-0- B	-0-	87	1	8732	2	N	-0-					-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0- B	-0-	87	1	8705	2	N	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0- B	-0-	40	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	6840	X	6840	-0-	-0- B	-0-	68	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	33	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2185	-0-	-5 B	-0-	22	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	26	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	23	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	25	1	2459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0- B	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	26579	X	26579	-0-	-0- B	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	19650	-0-	-0- B	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
05	17604	X	17604	-0-	-0- B	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
06	11848	X	11848	-0-	-0- B	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0- B	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0- B	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
09	11224	X	11224	-0-	-0- B	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
10	10507	X	10507	-0-	-0- B	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0- B	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1031	-0-	-100 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1260	N	834	-0-	-426 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	25	-0-	-1091 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	243	-0-	-867 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	13466	X	13466	-0-	-0- B	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
09	10781	X	10781	-0-	-0- B	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
10	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12941	X	12941	-0-	-0- B	-0-	128	1	12813	2	N	-0-					-0-
02	16926	X	16926	-0-	-0- B	-0-	168	1	16758	2	N	-0-					-0-
03	19354	X	19354	-0-	-0- B	-0-	192	1	19162	2	N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0- B	-0-	83	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	17	-0-	-2563 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	42	-0-	-2624 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	208	-0-	-2458 B	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0- B	-0-	62	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-					-0-
11	17892	X	17892	-0-	-0- B	-0-	177	1	17715	2	N	-0-					-0-
12	16493	X	16493	-0-	-0- B	-0-	163	1	16330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	27	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	2581	N	1968	-0-	-613 B	-0-	19	1	1949	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2670	N	996	-0-	-1674 B	-0-	10	1	986	2	N	-0-			-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
08	2573	N	1217	-0-	-1356 B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	787	-0-	-1228 B	-0-	8	1	779	2	N	-0-			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957 B	-0-					N	-0-			-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	12	1	1232	2	N	-0-			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	12	1	1242	2	N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-			-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	21	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	22	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-			-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	30	1	3022	2	N	-0-			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	27	1	2680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-			-0-
05	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	31	1	3101	2	Y	-0-			-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-			-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-			-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9761	X	9761	-0-	-0- B	-0-	97	1	9664	2	N	-0-			-0-
02	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	81	1	8051	2	N	-0-			-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0- B	-0-	85	1	8461	2	N	-0-			-0-
04	7652	X	7652	-0-	-0- B	-0-	76	1	7576	2	N	-0-			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0- B	-0-	64	1	6399	2	N	-0-			-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0- B	-0-	50	1	4967	2	N	-0-			-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	54	1	5388	2	N	-0-			-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	40	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5288	X	5288	-0-	-0- B	-0-	52	1	5236	2	N	-0-			-0-
10	6518	X	6518	-0-	-0- B	-0-	65	1	6453	2	N	-0-			-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0- B	-0-	52	1	5232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	2	1	223	2	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	210	N	-0-	-0-	-210 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: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			87
02	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			87
03	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			87
04	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			87
05	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			87
06	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-			87
07	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-			87
08	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-			87
09	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			87
10	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			87
11	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			87
12	3410	X	3341	-0-	-69 B	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3718	-0-	-1583 B	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-			-0-
02	4176	X	3404	-0-	-772 B	-0-	34	1	3370	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3044	-0-	-1048 B	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	2872	-0-	-1088 B	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	99	-0-	-3993 B	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	46	1	4608	2	Y	-0-			-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4244	-0-	-316 B	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4453	-0-	-259 B	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559 B	-0-	40	1	3961	2	Y	-0-			-0-
12	4712	X	3978	-0-	-734 B	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	6	1	607	2	N	-0-			10
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	1	1	139	2	N	-0-			10
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	4	1	404	2	N	-0-			10
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	6	1	595	2	N	-0-			10
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	3	1	252	2	N	-0-			10
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	3	1	317	2	N	-0-			10
07	620	N	215	-0-	-405 B	-0-	2	1	213	2	N	-0-			10
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	3	1	312	2	N	-0-			10
09	330	N	200	-0-	-130 B	-0-	2	1	198	2	N	-0-			10
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	5	1	530	2	N	-0-			10
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	3	1	297	2	N	-0-			10
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	4	1	410	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	15	1	1484	3	N	-0-			108
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	15	1	1498	3	N	-0-			108
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	16	1	1604	3	N	-0-			108
04	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	10	1	979	3	N	-0-			108
05	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	18	1	1841	3	N	-0-			108
06	1080	N	1047	-0-	-33 B	-0-	10	1	1037	3	N	-0-			108
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	13	1	1325	3	N	-0-			108
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	11	1	1129	3	N	-0-			108
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	13	1	1267	3	N	-0-			108
10	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1845	3	N	-0-			108
11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	3	N	-0-			108
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	14	1	1368	3	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4655	-0-	-305 B	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			10
02	4437	X	4296	-0-	-141 B	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			10
03	4743	X	4499	-0-	-244 B	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			10
04	4590	X	4315	-0-	-275 B	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			10
05	4712	X	4415	-0-	-297 B	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			10
06	4500	X	4183	-0-	-317 B	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			10
07	4588	X	4261	-0-	-327 B	-0-	42	1	4219	2	Y	-0-			10
08	4495	X	4246	-0-	-249 B	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			10
09	4320	X	3943	-0-	-377 B	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			10
10	4402	X	3653	-0-	-749 B	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			10
11	4170	X	4020	-0-	-150 B	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-			10
12	4247	X	4219	-0-	-28 B	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 50,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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	3410	X	485	-0-	-2925 B	-0-	5 1	1 9	479	2	Y	1	1 8		33
02	1508	X	895	-0-	-613 B	-0-	9	1	886	2	Y	-0-			33
03	1612	X	766	-0-	-846 B	-0-	8	1	758	2	Y	-0-			33
04	1560	X	1117	-0-	-443 B	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-			33
05	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			33
06	1587	X	1587	-0-	-0- B	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-			33
07	1180	X	1180	-0-	-0- B	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-			33
08	3069	X	1005	-0-	-2064 B	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			33
09	2970	X	1168	-0-	-1802 B	-0-	12	1	1156	2	Y	-0-			33
10	3069	X	1422	-0-	-1647 B	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-			33
11	1590	X	1541	-0-	-49 B	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-			33
12	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	16	1	1592	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 15,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2406	-0-	-229 B	-0-	24	1	2382	2	Y	-0-			22
02	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			22
03	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			22
04	2340	N	2287	-0-	-53 B	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			22
05	2542	N	2417	-0-	-125 B	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			22
06	2460	N	2309	-0-	-151 B	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			22
07	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-			22
08	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			22
09	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	22	1	2196	2	Y	83			105
							91	9							
10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			105
11	2250	N	2114	-0-	-136 B	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-			105
12	2325	N	1967	-0-	-358 B	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4233	-0-	-2339 B	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-			70
02	3451	X	3021	-0-	-430 B	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			70
03	4734	X	4734	-0-	-0- B	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-			70
04	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			70
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			70
06	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			70
07	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	45	1	4545	2	Y	-0-			70
08	4805	X	4402	-0-	-403 B	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			70
09	4650	X	4221	-0-	-429 B	-0-	42	1	4179	2	Y	-0-			70
10	9227	X	9227	-0-	-0- B	-0-	91	1	9136	2	Y	-0-			70
11	5135	X	5135	-0-	-0- B	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			70
12	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 58,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 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	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	60	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	60	1	5981	2	N	-0-			-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	59	1	5904	2	N	-0-			-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0- B	-0-	59	1	5892	2	N	-0-			-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0- B	-0-	59	1	5872	2	N	-0-			-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	60	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0- B	-0-	60	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	59	1	5884	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5366	-0-	-121 B	-0-	53	1	5313	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4368	-0-	-942 B	-0-	43	1	4325	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4620	-0-	-867 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7211	-0-	-446	B	-0-	71	1	7140	2	Y	-0-			-0-
02	7018	X	6761	-0-	-257	B	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			-0-
03	7502	X	7178	-0-	-324	B	-0-	71	1	7107	2	Y	-0-			-0-
04	7110	X	6795	-0-	-315	B	-0-	67	1	6728	2	Y	-0-			-0-
05	7285	X	6503	-0-	-782	B	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6307	-0-	-683	B	-0-	62	1	6245	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	6378	-0-	-845	B	-0-	63	1	6315	2	Y	-0-			-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	B	-0-	69	1	6851	2	Y	-0-			-0-
09	6428	X	6428	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6364	2	Y	-0-			-0-
10	6510	X	6397	-0-	-113	B	-0-	63	1	6334	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	6071	-0-	-229	B	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			-0-
12	6510	X	5821	-0-	-689	B	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6640	X	6640	-0-	-0-	B	-0-	332	1	6308	2	N	-0-			-0-
02	5858	X	5858	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	B	-0-	327	1	5497	2	N	-0-			-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4024	2	N	-0-			-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	B	-0-	139	1	6532	2	N	-0-			-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	B	-0-	456	1	6359	2	N	-0-			-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	B	-0-	253	1	4493	2	N	-0-			-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	307	1	5944	2	N	-0-			-0-
10	6472	X	6472	-0-	-0-	B	-0-	327	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	B	-0-	372	1	5673	2	N	-0-			-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	B	-0-	248	1	4984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	99	-0-	-242	B	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	B	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	19	1	621	2	N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	13	1	606	2	N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	32	1	439	2	N	-0-			-0-
08	651	N	278	-0-	-373	B	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
09	630	N	218	-0-	-412	B	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
10	465	N	233	-0-	-232	B	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	15	1	225	2	N	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5175	-0-	-157	B	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4596	-0-	-324	B	-0-	46	1	4550	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4894	-0-	-190	B	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4789	-0-	-131	B	-0-	47	1	4742	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4934	-0-	-150	B	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4317	-0-	-643	B	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4070	-0-	-730	B	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4419	-0-	-541	B	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-			-0-
11	4800	X	4341	-0-	-459	B	-0-	43	1	4298	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	3873	-0-	-1056	B	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 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	10695	X	10355	-0-	-340	B	-0-	103	1	10252	2	Y	-0-			27
02	9720	X	9720	-0-	-0-	B	-0-	96	1	9624	2	Y	-0-			27
03	10385	X	10337	-0-	-48	B	-0-	102	1	10235	2	Y	-0-			27
04	10050	X	9667	-0-	-383	B	-0-	96	1	9571	2	Y	-0-			27
05	10385	X	9272	-0-	-1113	B	-0-	92	1	9180	2	Y	-0-			27
06	10050	X	9572	-0-	-478	B	-0-	95	1	9477	2	Y	-0-			27
07	10385	X	10020	-0-	-365	B	-0-	99	1	9921	2	Y	-0-			27
08	9672	X	9222	-0-	-450	B	-0-	91	1	9131	2	Y	-0-			27
09	9843	X	9843	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9746	2	Y	-0-			27
10	9844	X	9844	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-			27
11	9360	X	8543	-0-	-817	B	-0-	85	1	8458	2	Y	-0-			27
12	10282	X	10282	-0-	-0-	B	-0-	102	1	10180	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 116,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5734	-0-	-497	B	-166911	57	1	5677	2	Y	-0-			28
02	5394	X	5235	-0-	-159	B	-166911	52	1	5183	2	Y	-0-			28
03	5766	X	5195	-0-	-571	B	-166911	51	1	5144	2	Y	-0-			28
04	5580	X	5200	-0-	-380	B	-166911	51	1	5149	2	Y	-0-			28
05	5735	X	5442	-0-	-293	B	-166911	54	1	5388	2	Y	-0-			28
06	5550	X	5348	-0-	-202	B	-166911	53	1	5295	2	Y	-0-			28
07	5611	X	5450	-0-	-161	B	-166911	54	1	5396	2	Y	-0-			28
08	5456	X	5444	-0-	-12	B	-166911	54	1	5390	2	Y	-0-			28
09	5340	X	5214	-0-	-126	B	-166911	52	1	5162	2	Y	-0-			28
10	5518	X	3654	-0-	-1864	B	-166911	36	1	3618	2	Y	-0-			28
11	5340	X	3489	-0-	-1851	B	-166911	35	1	3454	2	Y	-0-			28
12	5456	X	4806	-0-	-650	B	-166911	48	1	4758	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 60,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9741	-0-	-303 B	-0-	96	1	9645	2	Y	-0-					-0-
02	9396	X	9270	-0-	-126 B	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-					-0-
03	10044	X	9720	-0-	-324 B	-0-	96	1	9624	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	7259	-0-	-2461 B	-0-	72	1	7187	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9064	-0-	-856 B	-0-	90	1	8974	2	Y	-0-					-0-
06	9600	X	9245	-0-	-355 B	-0-	92	1	9153	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	9157	-0-	-763 B	-0-	91	1	9066	2	Y	-0-					-0-
08	9725	X	9725	-0-	-0- B	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-					-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0- B	-0-	79	1	7904	2	Y	-0-					-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0- B	-0-	93	1	9254	2	Y	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0- B	-0-	72	1	7225	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6984	-0-	-332 B	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	32	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	35	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	38	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	35	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	35	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	33	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	31	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0- B	-0-	33	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	36	1	3622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	955	-0-	-379 B	-0-	9	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	12	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	14	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	12	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1034	-0-	-106 B	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204 B	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143 B	-0-	10	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	695	-0-	-325 B	-0-	7	1	688	2	N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	12	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	12	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8172	-0-	-198 B	-90126	81	1	8091	2	Y	-0-			-0-
02	7888	X	9078	-0-	1190 B	-88936	90	1	8988	2	Y	-0-			-0-
03	8432	X	8554	-0-	122 B	-88814	85	1	8469	2	Y	-0-			-0-
04	8160	X	7199	-0-	-961 B	-88814	71	1	7128	2	Y	-0-			-0-
05	8432	X	7183	-0-	-1249 B	-88814	71	1	7112	2	Y	-0-			-0-
06	8160	X	7386	-0-	-774 B	-88814	73	1	7313	2	Y	-0-			-0-
07	8432	X	7357	-0-	-1075 B	-88814	73	1	7284	2	Y	-0-			-0-
08	6913	X	7310	-0-	397 B	-88417	72	1	7238	2	Y	-0-			-0-
09	6690	X	7440	-0-	750 B	-87667	74	1	7366	2	Y	-0-			-0-
10	6913	X	12439	-0-	5526 B	-82141	123	1	12316	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	10773	-0-	4083 B	-78058	107	1	10666	2	Y	-0-			-0-
12	6913	X	10381	-0-	3468 B	-74590	103	1	10278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1943	X	-0-	-0-	-1943 B	-0-					N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	10873	X	10873	-0-	-0- B	-0-	108	1	10765	2	N	-0-			-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0- B	-0-	75	1	7457	2	N	-0-			-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0- B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-			-0-
09	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	49	1	4861	2	N	-0-			-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	49	1	4934	2	N	-0-			-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0- B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2206	-0-	-801 B	-0-	22	1	2184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10502	-0-	-1898 B	-0-	104	1	10398	2	Y	-0-			-0-
02	11513	X	9263	-0-	-2250 B	-0-	92	1	9171	2	Y	-0-			-0-
03	12307	X	9836	-0-	-2471 B	-0-	97	1	9739	2	Y	-0-			-0-
04	11910	X	8691	-0-	-3219 B	-0-	86	1	8605	2	Y	-0-			-0-
05	11594	X	9200	-0-	-2394 B	-0-	91	1	9109	2	Y	-0-			-0-
06	10170	X	3003	-0-	-7167 B	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			-0-
07	12826	X	12826	-0-	-0- B	-0-	127	1	12699	2	Y	-0-			-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0- B	-0-	133	1	13326	2	Y	-0-			-0-
09	12337	X	12337	-0-	-0- B	-0-	122	1	12215	2	Y	-0-			-0-
10	11658	X	11658	-0-	-0- B	-0-	115	1	11543	2	Y	-0-			-0-
11	10826	X	10826	-0-	-0- B	-0-	107	1	10719	2	Y	-0-			-0-
12	11371	X	11371	-0-	-0- B	-0-	113	1	11258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8725	X	8725	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8639	2	N	-0-					-0-
02	8143	X	8143	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	B	-0-	80	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8170	X	8170	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	7012	X	7012	-0-	-0-	B	-0-	69	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	7186	X	7186	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7592	2	N	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6372	2	N	-0-					-0-
10	7917	X	7917	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	6193	X	6193	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6132	2	N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 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	9370	X	9370	-0-	-0-	B	-0-	93	1	9277	2	Y	-0-					-0-
02	8664	X	8664	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8578	2	Y	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	B	-0-	91	1	9095	2	Y	5					5
								6	9									
04	8660	X	8660	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8574	2	Y	-0-					5
05	9033	X	9033	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8944	2	Y	-0-					5
06	8605	X	8605	-0-	-0-	B	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-					5
07	8944	X	8944	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8855	2	Y	-0-					5
08	8823	X	8823	-0-	-0-	B	-0-	87	1	8736	2	Y	-0-					5
09	8513	X	8513	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8429	2	Y	-0-					5
10	8652	X	8652	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8566	2	Y	-0-					5
11	8354	X	8354	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8271	2	Y	-0-					5
12	6665	X	4475	-0-	-2190	B	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 101,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	46	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4623	-0-	-17	B	-0-	46	1	4577	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3600	-0-	-1360	B	-0-	36	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3522	-0-	-1278	B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4703	-0-	-257	B	-0-	47	1	4656	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4678	-0-	-92	B	-0-	46	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4621	-0-	-308	B	-0-	46	1	4575	2	N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4402	2	N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3705	-0-	-511	B	-0-	37	1	3668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0- B	-0-	45	1	4466	2	N	-0-			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	18	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	8	1	769	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	663	-0-	-1737 B	-0-	7	1	656	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	623	-0-	-1857 B	-0-	6	1	617	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1017	-0-	-1383 B	-0-	10	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	431	-0-	-1367 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 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	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	50	1	4960	2	N	-0-			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	48	1	4776	2	N	-0-			-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	43	1	4256	2	N	-0-			-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	45	1	4520	2	N	-0-			-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-			-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	42	1	4245	2	N	-0-			-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	41	1	4087	2	N	-0-			-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	40	1	4014	2	N	-0-			-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	41	1	4077	2	N	-0-			-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	39	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	39	1	3919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9169	X	9169	-0-	-0- B	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-
02	8375	X	8375	-0-	-0- B	-0-	83	1	8292	2	Y	-0-			-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0- B	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-			-0-
04	6780	X	5320	-0-	-1460 B	-0-	53	1	5267	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	5778	-0-	-1228 B	-0-	57	1	5721	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	4306	-0-	-2474 B	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-			-0-
07	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-	93	1	9321	2	Y	-0-			-0-
08	10176	X	10176	-0-	-0- B	-0-	101	1	10075	2	Y	-0-			-0-
09	9689	X	9689	-0-	-0- B	-0-	96	1	9593	2	Y	-0-			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
12	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	55	1	5543	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11569	-0-	-893 B	-0-	115	1	11454	2	Y	-0-			-0-
02	11310	X	10533	-0-	-777 B	-0-	104	1	10429	2	Y	-0-			-0-
03	12090	X	11278	-0-	-812 B	-0-	112	1	11166	2	Y	-0-			-0-
04	11370	X	10249	-0-	-1121 B	-0-	101	1	10148	2	Y	-0-			-0-
05	11687	X	11088	-0-	-599 B	-0-	110	1	10978	2	Y	-0-			-0-
06	11190	X	10390	-0-	-800 B	-0-	103	1	10287	2	Y	-0-			-0-
07	11284	X	10529	-0-	-755 B	-0-	104	1	10425	2	Y	-0-			-0-
08	11284	X	10175	-0-	-1109 B	-0-	101	1	10074	2	Y	-0-			-0-
09	10740	X	6525	-0-	-4215 B	-0-	65	1	6460	2	Y	-0-			-0-
10	11098	X	10221	-0-	-877 B	-0-	101	1	10120	2	Y	-0-			-0-
11	10380	X	10145	-0-	-235 B	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			-0-
12	10540	X	10398	-0-	-142 B	-0-	103	1	10295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4832	-0-	-190 B	-0-	48	1	4784	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-			-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-			-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	47	1	4677	2	Y	-0-			-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0- B	-0-	48	1	4782	2	Y	-0-			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0- B	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4558	-0-	-309 B	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4376	-0-	-454 B	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4384	-0-	-607 B	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4349	-0-	-481 B	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198 B	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11979	X	11979	-0-	-0- B	-0-	119	1	11860	2	N	-0-			-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0- B	-0-	103	1	10306	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	7782	-0-	-3037 B	-0-	77	1	7705	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	10236	-0-	-234 B	-0-	101	1	10135	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10302	-0-	-517 B	-0-	102	1	10200	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	8350	-0-	-2120 B	-0-	83	1	8267	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	10043	-0-	-776 B	-0-	99	1	9944	2	N	-0-			-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0- B	-0-	94	1	9449	2	N	-0-			-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0- B	-0-	90	1	8976	2	N	-0-			-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0- B	-0-	88	1	8758	2	N	-0-			-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0- B	-0-	73	1	7287	2	N	-0-			-0-
12	8699	X	8699	-0-	-0- B	-0-	86	1	8613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11592	X	11592	-0-	-0- B	-0-	115	1	11477	2	Y	-0-			-0-
02	10933	X	10270	-0-	-663 B	-0-	102	1	10168	2	Y	-0-			-0-
03	11687	X	10509	-0-	-1178 B	-0-	104	1	10405	2	Y	-0-			-0-
04	11310	X	10386	-0-	-924 B	-0-	103	1	10283	2	Y	-0-			-0-
05	11594	X	10166	-0-	-1428 B	-0-	101	1	10065	2	Y	-0-			-0-
06	11220	X	9613	-0-	-1607 B	-0-	95	1	9518	2	Y	-0-			-0-
07	10974	X	9265	-0-	-1709 B	-0-	92	1	9173	2	Y	-0-			-0-
08	10602	X	9075	-0-	-1527 B	-0-	90	1	8985	2	Y	-0-			-0-
09	10260	X	9129	-0-	-1131 B	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-			-0-
10	10168	X	7238	-0-	-2930 B	-0-	72	1	7166	2	Y	-0-			-0-
11	9600	X	7382	-0-	-2218 B	-0-	73	1	7309	2	Y	-0-			-0-
12	9424	X	6835	-0-	-2589 B	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5298	-0-	-499 B	-0-	52	1	5246	2	N	-0-			-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	32	1	3176	2	N	-0-			-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0- B	-0-	54	1	5410	2	N	-0-			-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	47	1	4743	2	N	-0-			-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	47	1	4700	2	N	-0-			-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	42	1	4209	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2408	-0-	-165 B	-0-	24	1	2384	2	N	-0-			-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	39	1	3911	2	N	-0-			-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0- B	-0-	58	1	5830	2	N	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	56	1	5571	2	N	-0-			-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-			-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	51	1	5066	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10240	X	10240	-0-	-0- B	-0-	101	1	10139	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9684	-0-	-872 B	-0-	96	1	9588	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10448	-0-	-805 B	-0-	103	1	10345	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9856	-0-	-974 B	-0-	98	1	9758	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10146	-0-	-735 B	-0-	100	1	10046	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9578	-0-	-532 B	-0-	95	1	9483	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9934	-0-	-513 B	-0-	98	1	9836	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9775	-0-	-393 B	-0-	97	1	9678	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9343	-0-	-497 B	-0-	93	1	9250	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9718	-0-	-419 B	-0-	96	1	9622	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9293	-0-	-307 B	-0-	92	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9814	-0-	-106 B	-0-	97	1	9717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	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	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2444	2	N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	11	1	830	2	N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	9	1	648	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	678	-0-	-732	B	-0-	8	1	670	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	7	1	861	2	N	-0-			-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	7	1	724	2	N	-0-			-0-
12	713	N	393	-0-	-320	B	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 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	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4132	2	N	-0-			-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4038	2	N	-0-			-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	B	-0-	57	1	5682	2	N	-0-			-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4577	2	N	-0-			-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3541	2	N	-0-			-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3561	2	N	-0-			-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4571	2	N	-0-			-0-
10	4473	X	4473	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1936	-0-	-885	B	-0-	19	1	1917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-1391	B	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	5481	X	8	-0-	-5473	B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	4805	X	2645	-0-	-2160	B	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9819	-0-	-411 B	-0-	97	1	9722	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	8099	-0-	-1181 B	-0-	80	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7472	-0-	-2448 B	-0-	74	1	7398	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	309	-0-	-9261 B	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	5591	-0-	-4236 B	-0-	55	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	2962	-0-	-6548 B	-0-	29	1	2933	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	6694	-0-	-1955 B	-0-	66	1	6628	2	N	-0-			-0-
08	7552	X	7552	-0-	-0- B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-			-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0- B	-0-	71	1	7057	2	N	-0-			-0-
10	8124	X	8124	-0-	-0- B	-0-	80	1	8044	2	N	-0-			-0-
11	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-			-0-
12	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	78	1	7779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-
02	6782	X	6782	-0-	-0- B	-0-	67	1	6715	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7040	-0-	-245 B	-0-	70	1	6970	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6728	-0-	-322 B	-0-	67	1	6661	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6400	-0-	-885 B	-0-	63	1	6337	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6100	-0-	-950 B	-0-	60	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6823	-0-	-431 B	-0-	68	1	6755	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6484	-0-	-274 B	-0-	64	1	6420	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	5849	-0-	-691 B	-0-	58	1	5791	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	3631	-0-	-3127 B	-0-	36	1	3595	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	766	-0-	-5774 B	-0-	8	1	758	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	1086	-0-	-5672 B	-0-	11	1	1075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-8706					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8706					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8706					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8706					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8706					N	-0-			-0-
06	0	N	8049	-0-	8049 B	-657	90	1	7959	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	4011	-0-	657 B	-0-	55	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	37	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1887	-0-	-213 B	-0-	22	1	1865	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1581	-0-	-589 B	-0-	12	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1414	-0-	-686 B	-0-	13	1	1401	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	944	-0-	-1226 B	-0-	9	1	935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-			-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3337	-0-	-73 B	-0-	33	1	3304	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3097	-0-	-203 B	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2331	-0-	-1079 B	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	3207	-0-	-48 B	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	3077	-0-	-73 B	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3139	-0-	-116 B	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3000	-0-	-90 B	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2954	-0-	-239 B	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7451	-0-	-857 B	-0-	74	1	7377	2	N	-0-			-0-
02	7018	X	6251	-0-	-767 B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	5342	-0-	-2160 B	-0-	53	1	5289	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6410	-0-	-850 B	-0-	63	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6520	-0-	-982 B	-0-	65	1	6455	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	5289	-0-	-1911 B	-0-	52	1	5237	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	2507	-0-	-4189 B	-0-	25	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0- B	-0-	69	1	6921	2	N	-0-			-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0- B	-0-	66	1	6595	2	N	-0-			-0-
10	6718	X	6718	-0-	-0- B	-0-	67	1	6651	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6266	-0-	-454 B	-0-	62	1	6204	2	N	-0-			-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					N	-0-			-0-
02	6554	X	-0-	-0-	-6554 B	-0-					N	-0-			-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736 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	13667	X	13667	-0-	-0- B	-0-	135	1	13532	2	N	-0-			-0-
07	11301	X	11301	-0-	-0- B	-0-	112	1	11189	2	N	-0-			-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0- B	-0-	111	1	11052	2	N	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0- B	-0-	96	1	9602	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8804	-0-	-0- B	-0-	87	1	8717	2	N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	65	1	6515	2	N	-0-			-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4864	-0-	-96 B	-0-	48	1	4816	2	N	-0-			-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	47	1	4747	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4666	-0-	-263 B	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0- B	-0-	48	1	4767	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4841	-0-	-88 B	-0-	48	1	4793	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4648	-0-	-122 B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4629	-0-	-300 B	-0-	46	1	4583	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4785	-0-	-144 B	-0-	47	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4490	-0-	-280 B	-0-	44	1	4446	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4663	-0-	-173 B	-0-	46	1	4617	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4527	-0-	-123 B	-0-	45	1	4482	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4642	-0-	-132 B	-0-	46	1	4596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10609	-0-	-861 B	-0-	105	1	10504	2	Y	-0-			-0-
02	10208	X	9809	-0-	-399 B	-0-	97	1	9712	2	Y	-0-			-0-
03	10912	X	10384	-0-	-528 B	-0-	103	1	10281	2	Y	-0-			-0-
04	10560	X	9998	-0-	-562 B	-0-	99	1	9899	2	Y	-0-			-0-
05	10912	X	10146	-0-	-766 B	-0-	100	1	10046	2	Y	-0-			-0-
06	10260	X	9689	-0-	-571 B	-0-	96	1	9593	2	Y	-0-			-0-
07	10478	X	9798	-0-	-680 B	-0-	97	1	9701	2	Y	-0-			-0-
08	10385	X	9807	-0-	-578 B	-0-	97	1	9710	2	Y	-0-			-0-
09	9990	X	9477	-0-	-513 B	-0-	94	1	9383	2	Y	-0-			-0-
10	10137	X	9357	-0-	-780 B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-			-0-
11	9690	X	9156	-0-	-534 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-			-0-
12	9796	X	6545	-0-	-3251 B	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0- B	-0-	76	1	7575	2	N	-0-			-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0- B	-0-	81	1	8089	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7440	-0-	-806 B	-0-	74	1	7366	2	N	-0-			-0-
04	8098	X	8098	-0-	-0- B	-0-	80	1	8018	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7783	-0-	-463 B	-0-	77	1	7706	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7213	-0-	-767 B	-0-	71	1	7142	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	8122	-0-	-124 B	-0-	80	1	8042	2	N	-0-			-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0- B	-0-	78	1	7753	2	N	-0-			-0-
09	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	73	1	7330	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	75	1	7458	2	N	-0-			-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	71	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0- B	-0-	75	1	7519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16939	-0-	-1940 B	-0-	16939	2			Y	-0-			-0-
02	17023	X	15247	-0-	-1776 B	-0-	15247	2			Y	-0-			-0-
03	18197	X	16318	-0-	-1879 B	-0-	16318	2			Y	-0-			-0-
04	17430	X	15565	-0-	-1865 B	-0-	15565	2			Y	-0-			-0-
05	17453	X	15680	-0-	-1773 B	-0-	15680	2			Y	-0-			-0-
06	16380	X	15075	-0-	-1305 B	-0-	15075	2			Y	-0-			-0-
07	16306	X	15276	-0-	-1030 B	-0-	15276	2			Y	-0-			-0-
08	16027	X	14740	-0-	-1287 B	-0-	14740	2			Y	-0-			-0-
09	15510	X	13827	-0-	-1683 B	-0-	13827	2			Y	-0-			-0-
10	20026	X	20026	-0-	-0- B	-0-	20026	2			Y	-0-			-0-
11	23896	X	23896	-0-	-0- B	-0-	23896	2			Y	-0-			-0-
12	17392	X	17392	-0-	-0- B	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4704	-0-	-504 B	-0-	47	1	4657	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	4014	-0-	-307 B	-0-	40	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3621	-0-	-998 B	-0-	36	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4016	-0-	-454 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4052	-0-	-567 B	-0-	40	1	4012	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4000	-0-	-470 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3996	-0-	-282 B	-0-	40	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3493	-0-	-568 B	-0-	35	1	3458	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	40	1	3950	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3722	-0-	-339 B	-0-	37	1	3685	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3882	-0-	-48 B	-0-	38	1	3844	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3865	-0-	-196 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5893	-0-	-865 B	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			N	-0-			-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5563	-0-	-172 B	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
06	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5627	-0-	-170 B	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5303	-0-	-307 B	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5582	-0-	-215 B	-0-	5582	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5440	-0-	-170 B	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5460	-0-	-337 B	-0-	5460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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	15635	X	15635	-0-	-0-	B	-0-	155	1	15480	2	N	-0-					-0-
02	14274	X	14274	-0-	-0-	B	-0-	141	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	14899	X	14899	-0-	-0-	B	-0-	148	1	14751	2	N	-0-					-0-
04	13487	X	13487	-0-	-0-	B	-0-	134	1	13353	2	N	-0-					-0-
05	13274	X	13274	-0-	-0-	B	-0-	131	1	13143	2	N	-0-					-0-
06	12343	X	12343	-0-	-0-	B	-0-	122	1	12221	2	N	-0-					-0-
07	12166	X	12166	-0-	-0-	B	-0-	120	1	12046	2	N	-0-					-0-
08	11859	X	11859	-0-	-0-	B	-0-	117	1	11742	2	N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	B	-0-	126	1	12631	2	N	-0-					-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	B	-0-	121	1	12130	2	N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	B	-0-	110	1	10952	2	N	-0-					-0-
12	12057	X	12057	-0-	-0-	B	-0-	119	1	11938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10247	-0-	-448	B	-0-	101	1	10146	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	8941	-0-	-948	B	-0-	89	1	8852	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9334	-0-	-1268	B	-0-	92	1	9242	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9191	-0-	-1069	B	-0-	91	1	9100	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9193	-0-	-1409	B	-0-	91	1	9102	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8405	-0-	-1525	B	-0-	83	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8713	-0-	-835	B	-0-	86	1	8627	2	N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8417	2	N	-0-					-0-
09	8301	X	8301	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8219	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5199	-0-	-1900	B	-0-	51	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	8127	X	8127	-0-	-0-	B	-0-	80	1	8047	2	N	-0-					-0-
12	10470	X	10470	-0-	-0-	B	-0-	104	1	10366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5406	-0-	-81	B	-0-	54	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4733	2	N	-0-					-0-
07	4844	X	4844	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4796	2	N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4592	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11842	-0-	-558 B	-0-	117	1	11725	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	10837	-0-	-763 B	-0-	107	1	10730	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11022	-0-	-1161 B	-0-	109	1	10913	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	10967	-0-	-493 B	-0-	109	1	10858	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11159	-0-	-683 B	-0-	110	1	11049	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10993	-0-	-467 B	-0-	109	1	10884	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11232	-0-	-362 B	-0-	111	1	11121	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9737	-0-	-1547 B	-0-	96	1	9641	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	11490	-0-	-0- B	-0-	114	1	11376	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10633	-0-	-651 B	-0-	105	1	10528	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	9111	-0-	-1809 B	-0-	90	1	9021	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11104	-0-	-180 B	-0-	110	1	10994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8838	-0-	-679 B	-0-	88	1	8750	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	8019	-0-	-420 B	-0-	79	1	7940	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7860	-0-	-1161 B	-0-	78	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7464	-0-	-1266 B	-0-	74	1	7390	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	5533	-0-	-3488 B	-0-	55	1	5478	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	4145	-0-	-4405 B	-0-	41	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0- B	-0-	86	1	8626	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	6081	-0-	-1762 B	-0-	60	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	4755	-0-	-2715 B	-0-	47	1	4708	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	5146	-0-	-2697 B	-0-	51	1	5095	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0- B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-			-0-
12	11001	X	11001	-0-	-0- B	-0-	109	1	10892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	7289	-0-	4840 B	-91280	72	1	7217	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	7624	-0-	5333 B	-85947	75	1	7549	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	6058	-0-	3609 B	-82338	60	1	5998	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	7197	-0-	4827 B	-77511	71	1	7126	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	6746	-0-	4297 B	-73214	67	1	6679	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	6262	-0-	3892 B	-69322	62	1	6200	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	5382	-0-	2933 B	-66389	53	1	5329	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	5993	-0-	3544 B	-62845	59	1	5934	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	6038	-0-	3668 B	-59177	60	1	5978	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	6017	-0-	3568 B	-55609	60	1	5957	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	5307	-0-	2937 B	-52672	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	5501	-0-	3052 B	-49620	54	1	5447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6128	-0-	-10 B	-0-	61	1	6067	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5264	-0-	-420 B	-0-	52	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5984	-0-	-92 B	-0-	59	1	5925	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5116	-0-	-824 B	-0-	51	1	5065	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5584	-0-	-554 B	-0-	55	1	5529	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5628	-0-	-312 B	-0-	56	1	5572	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5585	-0-	-398 B	-0-	55	1	5530	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5244	-0-	-243 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5269	-0-	-41 B	-0-	52	1	5217	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5332	-0-	-155 B	-0-	53	1	5279	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4912	-0-	-398 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5237	-0-	-250 B	-0-	52	1	5185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 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	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	60	1	5954	2	N	-0-			6
02	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	55	1	5456	2	N	-0-			6
03	5394	X	5347	-0-	-47 B	-0-	53	1	5294	2	N	-0-			6
04	5220	X	5212	-0-	-8 B	-0-	52	1	5160	2	N	-0-			6
05	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	55	1	5477	2	N	-0-			6
06	5220	X	4987	-0-	-233 B	-0-	49	1	4938	2	N	-0-			6
07	5394	X	4925	-0-	-469 B	-0-	49	1	4876	2	N	-0-			6
08	5332	X	4794	-0-	-538 B	-0-	47	1	4747	2	N	-0-			6
09	5160	X	4555	-0-	-605 B	-0-	45	1	4510	2	N	-0-			6
10	5332	X	4860	-0-	-472 B	-0-	48	1	4812	2	N	-0-			6
11	4980	X	2225	-0-	-2755 B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-			6
12	5209	X	5209	-0-	-0- B	-0-	52	1	5157	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 59,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	8754	-0-	-4266 B	-0-	87	1	8667	2	N	-0-			-0-
02	12760	X	12760	-0-	-0- B	-0-	126	1	12634	2	N	-0-			-0-
03	13055	X	13055	-0-	-0- B	-0-	129	1	12926	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11991	-0-	-189 B	-0-	119	1	11872	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	12001	-0-	-585 B	-0-	119	1	11882	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	11284	-0-	-896 B	-0-	112	1	11172	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	8075	-0-	-4511 B	-0-	80	1	7995	2	N	-0-			-0-
08	12214	X	10731	-0-	-1483 B	-0-	106	1	10625	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	11301	-0-	-519 B	-0-	112	1	11189	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11451	-0-	-546 B	-0-	113	1	11338	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10720	-0-	-560 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	10781	-0-	-937 B	-0-	107	1	10674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5258	X	5258	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5206	2	Y	-0-					7
02	5405	X	5405	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-					7
03	7626	X	7626	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					7
04	7327	X	7327	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7254	2	Y	-0-					7
05	7637	X	7637	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7561	2	Y	-0-					7
06	7140	X	7140	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7069	2	Y	-0-					7
07	7038	X	7038	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6968	2	Y	-0-					7
08	7626	X	7032	-0-	-594	B	-0-	70	1	6962	2	Y	-0-					7
09	7380	X	6362	-0-	-1018	B	-0-	63	1	6299	2	Y	-0-					7
10	7626	X	5687	-0-	-1939	B	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-					7
11	7140	X	6491	-0-	-649	B	-0-	64	1	6427	2	Y	-0-					7
12	7037	X	6486	-0-	-551	B	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 79,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8932	-0-	-151	B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8342	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8313	-0-	-336	B	-0-	82	1	8231	2	N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8303	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8109	-0-	-540	B	-0-	80	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7880	-0-	-490	B	-0-	78	1	7802	2	N	-0-					-0-
07	8848	X	8848	-0-	-0-	B	-0-	88	1	8760	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8295	-0-	-385	B	-0-	82	1	8213	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7824	-0-	-576	B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-					-0-
10	9064	X	9064	-0-	-0-	B	-0-	90	1	8974	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8514	-0-	-36	B	-0-	84	1	8430	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7741	-0-	-1094	B	-0-	77	1	7664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10848	-0-	-1025	B	-0-	107	1	10741	2	N	-0-					30
02	11727	X	11727	-0-	-0-	B	-0-	116	1	11611	2	N	-0-					30
03	13717	X	13717	-0-	-0-	B	-0-	136	1	13581	2	N	-0-					30
04	13159	X	13159	-0-	-0-	B	-0-	130	1	13029	2	N	-0-					30
05	12884	X	12884	-0-	-0-	B	-0-	128	1	12756	2	N	-0-					30
06	10230	X	10224	-0-	-6	B	-0-	101	1	10123	2	N	-0-					30
07	11840	X	11840	-0-	-0-	B	-0-	117	1	11723	2	N	-0-					30
08	13547	X	12523	-0-	-1024	B	-0-	124	1	12399	2	N	-0-					30
09	13110	X	11012	-0-	-2098	B	-0-	109	1	10903	2	N	-0-					30
10	12896	X	12361	-0-	-535	B	-0-	122	1	12239	2	N	-0-					30
11	12120	X	11041	-0-	-1079	B	-0-	109	1	10932	2	N	-0-					30
12	12524	X	10681	-0-	-1843	B	-0-	106	1	10575	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 142,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4667	-0-	-882 B	-0-	46	1	4621	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	4574	-0-	-414 B	-0-	45	1	4529	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4974	-0-	-203 B	-0-	49	1	4925	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4723	-0-	-137 B	-0-	47	1	4676	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4904	-0-	-118 B	-0-	49	1	4855	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4669	-0-	-131 B	-0-	46	1	4623	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	46	1	4641	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4505	-0-	-455 B	-0-	45	1	4460	2	N	-0-			-0-
09	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4633	-0-	-265 B	-0-	46	1	4587	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4431	-0-	-249 B	-0-	44	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4692	-0-	-299 B	-0-	46	1	4646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-115 B	-719709	3	1	316	2	N	-0-			-0-
02	464	N	240	-0-	-224 B	-719709	2	1	238	2	N	-0-			-0-
03	403	N	295	-0-	-108 B	-719709	3	1	292	2	N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-719709	3	1	284	2	N	-0-			-0-
05	248	N	822	-0-	574 B	-719135	8	1	814	2	N	-0-			-0-
06	300	N	540	-0-	240 B	-718895	5	1	535	2	N	-0-			-0-
07	310	N	406	-0-	96 B	-718799	4	1	402	2	N	-0-			-0-
08	837	N	491	-0-	-346 B	-718799	5	1	486	2	N	-0-			-0-
09	540	N	281	-0-	-259 B	-718799	3	1	278	2	N	-0-			-0-
10	403	N	597	-0-	194 B	-718605	6	1	591	2	N	-0-			-0-
11	480	N	484	-0-	4 B	-718601	5	1	479	2	N	-0-			-0-
12	279	N	417	-0-	138 B	-718463	4	1	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-897 B	-0-	29	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	37	1	3719	2	N	-0-			-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	38	1	3799	2	N	-0-			-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	33	1	3296	2	N	-0-			-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	37	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	34	1	3431	2	N	-0-			-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	35	1	3470	2	N	-0-			-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	34	1	3379	2	N	-0-			-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	33	1	3255	2	N	-0-			-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	33	1	3280	2	N	-0-			-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	32	1	3220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10320	X	10320	-0-	-0-	B	-0-	102	1	10218	2	N	-0-			-0-
02	9550	X	9550	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-			-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	B	-0-	101	1	10058	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9506	-0-	-154	B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9824	-0-	-158	B	-0-	97	1	9727	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9477	-0-	-183	B	-0-	94	1	9383	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9575	-0-	-407	B	-0-	95	1	9480	2	N	-0-			-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9683	2	N	-0-			-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	B	-0-	93	1	9272	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9394	-0-	-278	B	-0-	93	1	9301	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8756	-0-	-604	B	-0-	87	1	8669	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	5637	-0-	-4035	B	-0-	56	1	5581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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	8516	X	8516	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8432	2	Y	-0-			-0-
02	9164	X	7812	-0-	-1352	B	-0-	77	1	7735	2	Y	-0-			-0-
03	9796	X	8170	-0-	-1626	B	-0-	81	1	8089	2	Y	-0-			-0-
04	9480	X	7767	-0-	-1713	B	-0-	77	1	7690	2	Y	-0-			-0-
05	9114	X	6408	-0-	-2706	B	-0-	63	1	6345	2	Y	-0-			-0-
06	8250	X	6504	-0-	-1746	B	-0-	64	1	6440	2	Y	-0-			-0-
07	8339	X	3256	-0-	-5083	B	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-			-0-
08	7993	X	7993	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7914	2	Y	-0-			-0-
09	7410	X	7220	-0-	-190	B	-0-	71	1	7149	2	Y	-0-			-0-
10	9455	X	9455	-0-	-0-	B	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			-0-
11	7410	X	6721	-0-	-689	B	-0-	67	1	6654	2	Y	-0-			-0-
12	7657	X	6180	-0-	-1477	B	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3218	-0-	-1246	B	-0-	32	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2781	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2567	-0-	-192	B	-0-	25	1	2542	2	N	-0-			-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3717	2	N	1			1
								1	9							
05	3747	X	3747	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3710	2	N	-0-			1
06	2670	X	2500	-0-	-170	B	-0-	25	1	2475	2	N	-0-			1
07	3914	X	3914	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3875	2	N	-0-			1
08	2759	X	479	-0-	-2280	B	-0-	5	1	474	2	N	-0-			1
09	2670	X	103	-0-	-2567	B	-0-	1	1	102	2	N	-0-			1
10	6073	X	6073	-0-	-0-	B	-0-	60	1	6013	2	N	-0-			1
11	16753	X	16753	-0-	-0-	B	-0-	166	1	16587	2	N	-0-			1
12	13641	X	13641	-0-	-0-	B	-0-	135	1	13506	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 59,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 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	11625	X	10030	-0-	-1595 B	-0-	99	1	9931	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	8815	-0-	-929 B	-0-	87	1	8728	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	8655	-0-	-1761 B	-0-	86	1	8569	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	8995	-0-	-725 B	-0-	89	1	8906	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8313	-0-	-1731 B	-0-	82	1	8231	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	7912	-0-	-1808 B	-0-	78	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	7278	-0-	-2146 B	-0-	72	1	7206	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8069	-0-	-1231 B	-0-	80	1	7989	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	6701	-0-	-2299 B	-0-	66	1	6635	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6866	-0-	-1442 B	-0-	68	1	6798	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6803	-0-	-1117 B	-0-	67	1	6736	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7195	-0-	-865 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7005	-0-	-311 B	-0-	69	1	6936	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	6355	-0-	-112 B	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6805	-0-	-108 B	-0-	67	1	6738	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6637	-0-	-53 B	-0-	66	1	6571	2	N	-0-			-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0- B	-0-	69	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	79	1	7860	2	N	-0-			-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0- B	-0-	80	1	7998	2	N	-0-			-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0- B	-0-	84	1	8384	2	N	-0-			-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0- B	-0-	71	1	7056	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7502	-0-	-0- B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6343	-0-	-227 B	-0-	63	1	6280	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6011	-0-	-778 B	-0-	60	1	5951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5863	-0-	-244 B	-0-	58	1	5805	2	N	-0-			-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0- B	-0-	54	1	5426	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5432	-0-	-179 B	-0-	54	1	5378	2	N	-0-			-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0- B	-0-	56	1	5600	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5120	-0-	-310 B	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-
07	6416	X	6416	-0-	-0- B	-0-	64	1	6352	2	N	-0-			-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0- B	-0-	60	1	5986	2	N	-0-			-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	56	1	5613	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5534	-0-	-232 B	-0-	55	1	5479	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5235	-0-	-345 B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4912	-0-	-854 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8699	X	8699	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7946	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7867	2	N	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8091	2	N	-0-					-0-
06	7873	X	7873	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	B	-0-	80	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7852	2	N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7456	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7612	2	N	-0-					-0-
11	7315	X	7315	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7243	2	N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 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	5394	X	4751	-0-	-643	B	-0-	47	1	4704	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3947	-0-	-780	B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4801	-0-	-252	B	-0-	48	1	4753	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4692	-0-	-198	B	-0-	46	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4856	-0-	-197	B	-0-	48	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4752	-0-	-84	B	-0-	47	1	4705	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4698	-0-	-138	B	-0-	47	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4453	-0-	-227	B	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4558	-0-	-278	B	-0-	45	1	4513	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4357	-0-	-323	B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4452	-0-	-291	B	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 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	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1593	-0-	-143	B	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1568	-0-	-112	B	-0-	16	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1358	-0-	-378	B	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1403	-0-	-209	B	-0-	14	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1329	-0-	-35	B	-0-	13	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1300	-0-	-290	B	-0-	13	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	B	-0-	13	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	B	-0-	13	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	B	-0-	13	1	1277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 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	13113	X	11928	-0-	-1185 B	-0-	118	1	11810	2	N	-0-			-0-
02	11977	X	11520	-0-	-457 B	-0-	114	1	11406	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	12518	-0-	-161 B	-0-	124	1	12394	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11537	-0-	-733 B	-0-	114	1	11423	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11170	-0-	-1199 B	-0-	111	1	11059	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9472	-0-	-2648 B	-0-	94	1	9378	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	12114	-0-	-410 B	-0-	120	1	11994	2	N	-0-			-0-
08	11449	X	11449	-0-	-0- B	-0-	113	1	11336	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10797	-0-	-273 B	-0-	107	1	10690	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10972	-0-	-467 B	-0-	109	1	10863	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10207	-0-	-863 B	-0-	101	1	10106	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10660	-0-	-779 B	-0-	106	1	10554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11459	-0-	-1561 B	-0-	113	1	11346	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10488	-0-	-880 B	-0-	104	1	10384	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11103	-0-	-1049 B	-0-	110	1	10993	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10415	-0-	-1345 B	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10324	-0-	-1301 B	-0-	102	1	10222	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	9356	-0-	-1744 B	-0-	93	1	9263	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10128	-0-	-1094 B	-0-	100	1	10028	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10442	-0-	-470 B	-0-	103	1	10339	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9448	-0-	-962 B	-0-	94	1	9354	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9916	-0-	-407 B	-0-	98	1	9818	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9348	-0-	-762 B	-0-	93	1	9255	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9279	-0-	-1168 B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9449	-0-	-1370 B	-0-	94	1	9355	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	8629	-0-	-535 B	-0-	85	1	8544	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9151	-0-	-645 B	-0-	91	1	9060	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8878	-0-	-602 B	-0-	88	1	8790	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	9032	-0-	-702 B	-0-	89	1	8943	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8491	-0-	-659 B	-0-	84	1	8407	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	9118	-0-	-120 B	-0-	90	1	9028	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8389	-0-	-632 B	-0-	83	1	8306	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8052	-0-	-678 B	-0-	80	1	7972	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8369	-0-	-652 B	-0-	83	1	8286	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7706	-0-	-1024 B	-0-	76	1	7630	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8128	-0-	-893 B	-0-	80	1	8048	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10166	-0-	-3071 B	-0-	101	1	10065	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	334	-0-	-2479 B	-0-	3	1	331	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	38	1	3824	2	N	-0-			-0-
04	15983	X	15983	-0-	-0- B	-0-	158	1	15825	2	N	-0-			-0-
05	15144	X	15144	-0-	-0- B	-0-	150	1	14994	2	N	-0-			-0-
06	12844	X	12844	-0-	-0- B	-0-	127	1	12717	2	N	-0-			-0-
07	12194	X	12194	-0-	-0- B	-0-	121	1	12073	2	N	-0-			-0-
08	11599	X	11599	-0-	-0- B	-0-	115	1	11484	2	N	-0-			-0-
09	10632	X	10632	-0-	-0- B	-0-	105	1	10527	2	N	-0-			-0-
10	10290	X	10290	-0-	-0- B	-0-	102	1	10188	2	N	-0-			-0-
11	9552	X	9552	-0-	-0- B	-0-	95	1	9457	2	N	-0-			-0-
12	9626	X	9626	-0-	-0- B	-0-	95	1	9531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18205	-0-	-1480 B	-0-	180	1	18025	2	N	-0-			29
02	16356	X	16133	-0-	-223 B	-0-	160	1	15973	2	N	-0-			29
03	17484	X	16988	-0-	-496 B	-0-	168	1	16820	2	N	-0-			29
04	16920	X	16017	-0-	-903 B	-0-	159	1	15858	2	N	-0-			29
05	17484	X	13943	-0-	-3541 B	-0-	138	1	13805	2	N	-0-			29
06	16920	X	13725	-0-	-3195 B	-0-	136	1	13589	2	N	-0-			29
07	17236	X	12678	-0-	-4558 B	-0-	126	1	12552	2	N	-0-			29
08	15159	X	12019	-0-	-3140 B	-0-	119	1	11900	2	N	-0-			29
09	14670	X	11007	-0-	-3663 B	-0-	109	1	10898	2	N	-0-			29
10	14198	X	10589	-0-	-3609 B	-0-	105	1	10484	2	N	-0-			29
11	13740	X	10690	-0-	-3050 B	-0-	106	1	10584	2	N	-0-			29
12	12679	X	11120	-0-	-1559 B	-0-	110	1	11010	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 163,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18154	X	18154	-0-	-0- B	-0-	180	1	17974	2	N	-0-			-0-
02	16419	X	16419	-0-	-0- B	-0-	163	1	16256	2	N	-0-			-0-
03	14754	X	14754	-0-	-0- B	-0-	146	1	14608	2	N	-0-			-0-
04	13463	X	13463	-0-	-0- B	-0-	133	1	13330	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	13504	-0-	-167 B	-0-	134	1	13370	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12621	-0-	-609 B	-0-	125	1	12496	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12490	-0-	-1181 B	-0-	124	1	12366	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12172	-0-	-1344 B	-0-	121	1	12051	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	10971	-0-	-2109 B	-0-	109	1	10862	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11100	-0-	-2416 B	-0-	110	1	10990	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	10969	-0-	-1661 B	-0-	109	1	10860	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	10729	-0-	-1764 B	-0-	106	1	10623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4832	-0-	-655 B	-0-	48	1	4784	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4375	-0-	-758 B	-0-	43	1	4332	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	4832	-0-	-872 B	-0-	48	1	4784	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4700	-0-	-820 B	-0-	47	1	4653	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	3776	-0-	-1928 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	47	1	4748	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4458	-0-	-409 B	-0-	44	1	4414	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4463	-0-	-342 B	-0-	44	1	4419	2	N	-0-			-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4700	-0-	-105 B	-0-	47	1	4653	2	N	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	48	1	4778	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4564	-0-	-241 B	-0-	45	1	4519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2944	-0-	-1 B	-0-	29	1	2915	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	2582	-0-	-724 B	-0-	26	1	2556	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2913	-0-	-621 B	-0-	29	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2744	-0-	-676 B	-0-	27	1	2717	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2622	-0-	-571 B	-0-	26	1	2596	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2739	-0-	-111 B	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2707	-0-	-207 B	-0-	27	1	2680	2	N	-0-			-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	26	1	2603	2	N	-0-			-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	25	1	2478	2	N	-0-			-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	26	1	2554	2	N	-0-			-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	24	1	2437	2	N	-0-			-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	26	1	2635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4374	-0-	-1082 B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	49	1	4862	2	N	-0-			-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	47	1	4716	2	N	-0-			-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	39	1	3885	2	N	-0-			-0-
05	4856	X	4856	-0-	-0- B	-0-	48	1	4808	2	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	44	1	4402	2	N	-0-			-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	32	1	3234	2	N	-0-			-0-
08	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	28	1	2823	2	N	-0-			-0-
09	5033	X	5033	-0-	-0- B	-0-	50	1	4983	2	N	-0-			-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	45	1	4455	2	N	-0-			-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	16799	-0-	-2421 B	-0-	166	1	16633	2	N	-0-			-0-
02	16588	X	15101	-0-	-1487 B	-0-	150	1	14951	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	15966	-0-	-1766 B	-0-	158	1	15808	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	15044	-0-	-1876 B	-0-	149	1	14895	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	15144	-0-	-1875 B	-0-	150	1	14994	2	N	-0-			-0-
06	16260	X	13914	-0-	-2346 B	-0-	138	1	13776	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	14331	-0-	-1820 B	-0-	142	1	14189	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	14382	-0-	-1025 B	-0-	142	1	14240	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13439	-0-	-1471 B	-0-	133	1	13306	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	13462	-0-	-1697 B	-0-	133	1	13329	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	13022	-0-	-898 B	-0-	129	1	12893	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13324	-0-	-1060 B	-0-	132	1	13192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9719	-0-	-77 B	-0-	96	1	9623	2	Y	-0-			18
02	9048	X	8898	-0-	-150 B	-0-	88	1	8810	2	Y	-0-			18
03	9672	X	9386	-0-	-286 B	-0-	93	1	9293	2	Y	-0-			18
04	9360	X	8483	-0-	-877 B	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-			18
05	9672	X	9362	-0-	-310 B	-0-	93	1	9269	2	Y	-0-			18
06	9360	X	8802	-0-	-558 B	-0-	87	1	8715	2	Y	-0-			18
07	9517	X	8843	-0-	-674 B	-0-	88	1	8755	2	Y	-0-			18
08	9393	X	8692	-0-	-701 B	-0-	86	1	8606	2	Y	-0-			18
09	9060	X	8307	-0-	-753 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-			18
10	9362	X	8597	-0-	-765 B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-			18
11	8790	X	8186	-0-	-604 B	-0-	81	1	8105	2	Y	-0-			18
12	8835	X	8075	-0-	-760 B	-0-	80	1	7995	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 105,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-201 B	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	4	1	423	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	30	-0-	-180 B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	420	N	88	-0-	-332 B	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	1	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	4	1	407	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15024	-0-	-1561	B	-0-	149	1	14875	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	12970	-0-	-283	B	-0-	128	1	12842	2	N	-0-			-0-
03	14408	X	14408	-0-	-0-	B	-0-	143	1	14265	2	N	-0-			-0-
04	13840	X	13840	-0-	-0-	B	-0-	137	1	13703	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	14099	-0-	-68	B	-0-	140	1	13959	2	N	-0-			-0-
06	13730	X	13730	-0-	-0-	B	-0-	136	1	13594	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13609	-0-	-558	B	-0-	135	1	13474	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	13301	-0-	-1114	B	-0-	132	1	13169	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	13015	-0-	-815	B	-0-	129	1	12886	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	10492	-0-	-3706	B	-0-	104	1	10388	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	10159	-0-	-3581	B	-0-	101	1	10058	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11181	-0-	-2428	B	-0-	111	1	11070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	24000	-0-	-2505	B	-0-	238	1	23762	2	N	-0-			40
02	22910	X	21753	-0-	-1157	B	-0-	215	1	21538	2	N	-0-			40
03	24490	X	22366	-0-	-2124	B	-0-	221	1	22145	2	N	-0-			40
04	23700	X	21390	-0-	-2310	B	-0-	212	1	21178	2	N	-0-			40
05	24056	X	21857	-0-	-2199	B	-0-	216	1	21641	2	N	-0-			40
06	23220	X	20586	-0-	-2634	B	-0-	204	1	20382	2	N	-0-			40
07	23250	X	20858	-0-	-2392	B	-0-	207	1	20651	2	N	-0-			40
08	21638	X	20475	-0-	-1163	B	-0-	203	1	20272	2	N	-0-			40
09	20940	X	19366	-0-	-1574	B	-0-	192	1	19174	2	N	-0-			40
10	21638	X	19676	-0-	-1962	B	-0-	195	1	19481	2	N	-0-			40
11	20580	X	17912	-0-	-2668	B	-0-	177	1	17735	2	N	-0-			40
12	20863	X	18777	-0-	-2086	B	-0-	186	1	18591	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 249,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2711	2	N	-0-			-0-
02	14172	X	14172	-0-	-0-	B	-0-	140	1	14032	2	N	-0-			-0-
03	18512	X	18512	-0-	-0-	B	-0-	183	1	18329	2	N	-0-			-0-
04	15970	X	15970	-0-	-0-	B	-0-	158	1	15812	2	N	-0-			-0-
05	11461	X	11461	-0-	-0-	B	-0-	113	1	11348	2	N	-0-			-0-
06	13718	X	13718	-0-	-0-	B	-0-	136	1	13582	2	N	-0-			-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	B	-0-	121	1	12122	2	N	-0-			-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	108	1	10790	2	N	-0-			-0-
09	10115	X	10115	-0-	-0-	B	-0-	100	1	10015	2	N	-0-			-0-
10	11364	X	11364	-0-	-0-	B	-0-	113	1	11251	2	N	-0-			-0-
11	9591	X	9591	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9496	2	N	-0-			-0-
12	9965	X	9965	-0-	-0-	B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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	19003	X	16212	-0-	-2791 B	-0-	161	1	16051	2	N	-0-			-0-
02	16588	X	14646	-0-	-1942 B	-0-	145	1	14501	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	14285	-0-	-2765 B	-0-	141	1	14144	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	13682	-0-	-2008 B	-0-	135	1	13547	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	14752	-0-	-1461 B	-0-	146	1	14606	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	13939	-0-	-1751 B	-0-	138	1	13801	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	14021	-0-	-1634 B	-0-	139	1	13882	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13709	-0-	-861 B	-0-	136	1	13573	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12889	-0-	-1211 B	-0-	128	1	12761	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	11570	-0-	-3000 B	-0-	115	1	11455	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	12958	-0-	-992 B	-0-	128	1	12830	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12181	-0-	-1831 B	-0-	121	1	12060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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	23095	X	20989	-0-	-2106 B	-0-	208	1	20781	2	N	-0-			20
02	20503	X	18969	-0-	-1534 B	-0-	188	1	18781	2	N	-0-			20
03	21917	X	19989	-0-	-1928 B	-0-	198	1	19791	2	N	-0-			20
04	21210	X	18996	-0-	-2214 B	-0-	188	1	18808	2	N	-0-			20
05	21607	X	19053	-0-	-2554 B	-0-	189	1	18864	2	N	-0-			20
06	20310	X	17987	-0-	-2323 B	-0-	178	1	17809	2	N	-0-			20
07	20274	X	17613	-0-	-2661 B	-0-	174	1	17439	2	N	-0-			20
08	19530	X	17790	-0-	-1740 B	-0-	176	1	17614	2	N	-0-			20
09	18900	X	16376	-0-	-2524 B	-0-	162	1	16214	2	N	-0-			20
10	19065	X	15343	-0-	-3722 B	-0-	152	1	15191	2	N	-0-			20
11	18000	X	13290	-0-	-4710 B	-0-	132	1	13158	2	N	-0-			20
12	17794	X	13188	-0-	-4606 B	-0-	131	1	13057	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 209,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19861	X	19861	-0-	-0- B	-0-	197	1	19664	2	N	-0-			-0-
02	21895	X	17332	-0-	-4563 B	-0-	172	1	17160	2	N	-0-			-0-
03	23405	X	18394	-0-	-5011 B	-0-	182	1	18212	2	N	-0-			-0-
04	22650	X	17373	-0-	-5277 B	-0-	172	1	17201	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	17175	-0-	-3595 B	-0-	170	1	17005	2	N	-0-			-0-
06	19230	X	15679	-0-	-3551 B	-0-	155	1	15524	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	15151	-0-	-3387 B	-0-	150	1	15001	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	15214	-0-	-2611 B	-0-	151	1	15063	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14600	-0-	-2650 B	-0-	145	1	14455	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	15009	-0-	-2165 B	-0-	149	1	14860	2	N	-0-			-0-
11	15690	X	13431	-0-	-2259 B	-0-	133	1	13298	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	13785	-0-	-1436 B	-0-	136	1	13649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10825	-0-	-397 B	-0-	107	1	10718	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	9656	-0-	-1886 B	-0-	96	1	9560	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	9599	-0-	-2491 B	-0-	95	1	9504	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	8168	-0-	-3532 B	-0-	81	1	8087	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	8304	-0-	-3104 B	-0-	82	1	8222	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	8046	-0-	-2424 B	-0-	80	1	7966	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	7672	-0-	-2651 B	-0-	76	1	7596	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	7275	-0-	-1746 B	-0-	72	1	7203	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	6294	-0-	-1986 B	-0-	62	1	6232	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6660	-0-	-1648 B	-0-	66	1	6594	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6177	-0-	-1863 B	-0-	61	1	6116	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6776	-0-	-881 B	-0-	67	1	6709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13950	-0-	-2635 B	-0-	138	1	13812	2	N	-0-			-0-
02	13456	X	12169	-0-	-1287 B	-0-	120	1	12049	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13140	-0-	-1244 B	-0-	130	1	13010	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	12186	-0-	-1734 B	-0-	121	1	12065	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	11469	-0-	-2760 B	-0-	114	1	11355	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	9926	-0-	-3574 B	-0-	98	1	9828	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11332	-0-	-1812 B	-0-	112	1	11220	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	9796	-0-	-2449 B	-0-	97	1	9699	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	9117	-0-	-2733 B	-0-	90	1	9027	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	8852	-0-	-2618 B	-0-	88	1	8764	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	8518	-0-	-2462 B	-0-	84	1	8434	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	7842	-0-	-3504 B	-0-	78	1	7764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18565	X	18565	-0-	-0- B	-0-	184	1	18381	2	N	-0-			-0-
02	16608	X	16608	-0-	-0- B	-0-	164	1	16444	2	N	-0-			-0-
03	17113	X	17113	-0-	-0- B	-0-	169	1	16944	2	N	-0-			-0-
04	15789	X	15789	-0-	-0- B	-0-	156	1	15633	2	N	-0-			-0-
05	15515	X	15515	-0-	-0- B	-0-	154	1	15361	2	N	-0-			-0-
06	14452	X	14452	-0-	-0- B	-0-	143	1	14309	2	N	-0-			-0-
07	15506	X	15506	-0-	-0- B	-0-	154	1	15352	2	N	-0-			-0-
08	14071	X	14071	-0-	-0- B	-0-	139	1	13932	2	N	-0-			-0-
09	13159	X	13159	-0-	-0- B	-0-	130	1	13029	2	N	-0-			-0-
10	13745	X	13745	-0-	-0- B	-0-	136	1	13609	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12570	-0-	-0- B	-0-	124	1	12446	2	N	-0-			-0-
12	13658	X	13658	-0-	-0- B	-0-	135	1	13523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10160	-0-	-3356	B	-0-	101	1	10059	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	11371	-0-	-113	B	-0-	113	1	11258	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11566	-0-	-586	B	-0-	115	1	11451	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10640	-0-	-400	B	-0-	105	1	10535	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10880	-0-	-1272	B	-0-	108	1	10772	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	8373	-0-	-3387	B	-0-	83	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	3723	-0-	-8429	B	-0-	37	1	3686	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	6682	-0-	-4788	B	-0-	66	1	6616	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	7621	-0-	-3029	B	-0-	75	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	8134	-0-	-2747	B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7951	-0-	-419	B	-0-	79	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7658	-0-	-1518	B	-0-	76	1	7582	2	Y	-0-					-0-
02	7540	X	6997	-0-	-543	B	-0-	69	1	6928	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7151	-0-	-909	B	-0-	71	1	7080	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6625	-0-	-1175	B	-0-	66	1	6559	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6984	-0-	-952	B	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6825	-0-	-585	B	-0-	68	1	6757	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6649	-0-	-822	B	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6798	-0-	-363	B	-0-	67	1	6731	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6172	-0-	-668	B	-0-	61	1	6111	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	5783	-0-	-1285	B	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4669	-0-	-2171	B	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	3152	-0-	-3637	B	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	19032	-0-	-2420	B	-0-	188	1	18844	2	N	-0-					-0-
02	18386	X	17367	-0-	-1019	B	-0-	172	1	17195	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	17427	-0-	-2227	B	-0-	173	1	17254	2	N	-0-					-0-
04	19020	X	16225	-0-	-2795	B	-0-	161	1	16064	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	16004	-0-	-3247	B	-0-	158	1	15846	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	16532	-0-	-1888	B	-0-	164	1	16368	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	15664	-0-	-2905	B	-0-	155	1	15509	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15116	-0-	-2120	B	-0-	150	1	14966	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14731	-0-	-1799	B	-0-	146	1	14585	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	14758	-0-	-2323	B	-0-	146	1	14612	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	14033	-0-	-2497	B	-0-	139	1	13894	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14708	-0-	-947	B	-0-	146	1	14562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12249	-0-	-1794 B	-0-	121	1	12128	2	Y	-0-					-0-
02	12180	X	11365	-0-	-815 B	-0-	113	1	11252	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	11503	-0-	-1517 B	-0-	114	1	11389	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	10979	-0-	-1381 B	-0-	109	1	10870	2	Y	-0-					-0-
05	12586	X	10920	-0-	-1666 B	-0-	108	1	10812	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	10413	-0-	-1437 B	-0-	103	1	10310	2	Y	-0-					-0-
07	12152	X	10445	-0-	-1707 B	-0-	103	1	10342	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10761	-0-	-740 B	-0-	107	1	10654	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	10254	-0-	-726 B	-0-	102	1	10152	2	Y	-0-					-0-
10	10912	X	9987	-0-	-925 B	-0-	99	1	9888	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	10143	-0-	-267 B	-0-	100	1	10043	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10346	-0-	-411 B	-0-	102	1	10244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	15334	-0-	-4320 B	-0-	152	1	15182	2	N	-0-					-0-
02	16269	X	15232	-0-	-1037 B	-0-	151	1	15081	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15832	-0-	-1559 B	-0-	157	1	15675	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	14869	-0-	-1961 B	-0-	147	1	14722	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15239	-0-	-1501 B	-0-	151	1	15088	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	14413	-0-	-1337 B	-0-	143	1	14270	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14354	-0-	-1921 B	-0-	142	1	14212	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	13416	-0-	-2301 B	-0-	133	1	13283	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	13436	-0-	-1444 B	-0-	133	1	13303	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13610	-0-	-1642 B	-0-	135	1	13475	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12623	-0-	-1777 B	-0-	125	1	12498	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	11741	-0-	-2612 B	-0-	116	1	11625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15588	-0-	-2206 B	-0-	154	1	15434	2	N	-0-					-0-
02	14268	X	14198	-0-	-70 B	-0-	141	1	14057	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	14054	-0-	-1198 B	-0-	139	1	13915	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	13745	-0-	-1015 B	-0-	136	1	13609	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	13223	-0-	-2029 B	-0-	131	1	13092	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12415	-0-	-2345 B	-0-	123	1	12292	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	12333	-0-	-2857 B	-0-	122	1	12211	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12850	-0-	-1348 B	-0-	127	1	12723	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11771	-0-	-1969 B	-0-	117	1	11654	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12152	-0-	-1085 B	-0-	120	1	12032	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	9159	-0-	-3291 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	3360	-0-	-9505 B	-0-	33	1	3327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30977	X	30977	-0-	-0- B	-0-	307	1	30670	2	N	-0-			-0-
02	30508	X	28174	-0-	-2334 B	-0-	279	1	27895	2	N	-0-			-0-
03	32612	X	29146	-0-	-3466 B	-0-	289	1	28857	2	N	-0-			-0-
04	31560	X	27537	-0-	-4023 B	-0-	273	1	27264	2	N	-0-			-0-
05	0	W	27850	-0-	27850 B	27850	276	1	27574	2	N	-0-			-0-
06	0	W	25904	-0-	25904 B	53754	256	1	25648	2	N	-0-			-0-
07	79492	X	25738	-0-	-53754 B	-0-	255	1	25483	2	N	-0-			-0-
08	28148	X	24302	-0-	-3846 B	-0-	241	1	24061	2	N	-0-			-0-
09	27240	X	24023	-0-	-3217 B	-0-	238	1	23785	2	N	-0-			-0-
10	27838	X	23073	-0-	-4765 B	-0-	228	1	22845	2	N	-0-			-0-
11	25890	X	25828	-0-	-62 B	-0-	256	1	25572	2	N	-0-			-0-
12	25730	X	24785	-0-	-945 B	-0-	245	1	24540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 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	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 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	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	928	3			N	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5 B	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
09	1260	N	1140	-0-	-120 B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1094	-0-	-146 B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
11	1230	N	825	-0-	-405 B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

01	8128	X	8128	-0-	-0-	B	-0-	663	1	7464	2	N	1	1	8			60
								1	9									
02	7373	X	7373	-0-	-0-	B	-0-	612	1	6761	2	N	-0-					60
03	7099	X	6995	-0-	-104	B	-0-	525	1	6469	2	N	1	1	8			60
								1	9									
04	7617	X	7617	-0-	-0-	B	-0-	556	1	7060	2	N	1	1	8			60
								1	9									
05	7099	X	7057	-0-	-42	B	-0-	536	1	6521	2	N	-0-					60
06	7001	X	7001	-0-	-0-	B	-0-	516	1	6485	2	N	-0-					60
07	7099	X	6439	-0-	-660	B	-0-	499	1	5940	2	N	-0-					60
08	7099	X	4988	-0-	-2111	B	-0-	389	1	4599	2	N	-0-					60
09	6870	X	263	-0-	-6607	B	-0-	23	1	240	2	N	-0-					60
10	10560	X	10560	-0-	-0-	B	-0-	834	1	9726	2	N	-0-					60
11	11838	X	11838	-0-	-0-	B	-0-	884	1	10954	2	N	-0-	23	7			37
12	7317	X	7317	-0-	-0-	B	-0-	396	1	6921	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 85,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

01	6355	X	5405	-0-	-950	B	-87810	441	1	4964	2	N	-0-					7
02	5945	X	5369	-0-	-576	B	-87810	446	1	4923	2	N	-0-					7
03	6355	X	5811	-0-	-544	B	-87810	436	1	5375	2	N	-0-					7
04	5580	X	3876	-0-	-1704	B	-87810	283	1	3593	2	N	-0-					7
05	5735	X	4745	-0-	-990	B	-87810	360	1	4385	2	N	-0-					7
06	5610	X	4731	-0-	-879	B	-87810	349	1	4382	2	N	-0-					7
07	5797	X	4936	-0-	-861	B	-87810	382	1	4554	2	N	-0-					7
08	5580	X	5416	-0-	-164	B	-87810	422	1	4994	2	N	-0-					7
09	4740	X	5159	-0-	419	B	-87391	456	1	4703	2	N	-0-					7
10	4929	X	5235	-0-	306	B	-87085	414	1	4821	2	N	-0-					7
11	5250	X	4877	-0-	-373	B	-87085	364	1	4513	2	N	-0-	7	7			-0-
12	5425	X	4947	-0-	-478	B	-87085	268	1	4679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9423	-0-	-2016 B	-398497	768	1	8655	2	N	-0-					12
02	10121	X	8589	-0-	-1532 B	-398497	713	1	7876	2	N	-0-					12
03	10819	X	9628	-0-	-1191 B	-398497	723	1	8905	2	N	-0-					12
04	10470	X	9620	-0-	-850 B	-398497	702	1	8918	2	N	-0-					12
05	10044	X	10064	-0-	20 B	-398477	764	1	9300	2	N	-0-					12
06	9330	X	9822	-0-	492 B	-397985	724	1	9098	2	N	-0-					12
07	9951	X	7869	-0-	-2082 B	-397985	609	1	7260	2	N	-0-					12
08	9734	X	9940	-0-	206 B	-397779	775	1	9165	2	N	-0-					12
09	9420	X	9336	-0-	-84 B	-397779	825	1	8511	2	N	-0-					12
10	9734	X	10086	-0-	352 B	-397427	797	1	9289	2	N	-0-					12
11	9420	X	7271	-0-	-2149 B	-397427	543	1	6728	2	N	-0-	2	7			10
12	9734	X	7704	-0-	-2030 B	-397427	417	1	7287	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 109,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	41	1	466	2	N	-0-					27
02	522	N	502	-0-	-20 B	-0-	42	1	460	2	N	-0-					27
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	34	1	423	2	N	-0-					27
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	36	1	454	2	N	-0-					27
05	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	34	1	411	2	N	-0-					27
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	38	1	478	2	N	-0-					27
07	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	28	1	332	2	N	-0-					27
08	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	26	1	302	2	N	-0-					27
09	510	N	264	-0-	-246 B	-0-	23	1	241	2	N	-0-					27
10	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	17	1	201	2	N	-0-					27
11	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	17	1	207	2	N	-0-	27	7			-0-
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 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	6766	X	6766	-0-	-0- B	-0-	552	1	6214	2	N	-0-					52
02	8780	X	8780	-0-	-0- B	-0-	729	1	8051	2	N	-0-					52
03	6654	X	6654	-0-	-0- B	-0-	499	1	6155	2	N	-0-					52
04	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-	529	1	6722	2	N	-0-					52
05	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	649	1	7903	2	N	-0-					52
06	7682	X	7682	-0-	-0- B	-0-	566	1	7116	2	N	-0-					52
07	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	317	1	3776	2	N	-0-					52
08	6118	X	6118	-0-	-0- B	-0-	477	1	5641	2	N	-0-					52
09	6029	X	6029	-0-	-0- B	-0-	533	1	5496	2	N	-0-					52
10	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	500	1	5823	2	N	-0-					52
11	5895	X	5895	-0-	-0- B	-0-	440	1	5455	2	N	-0-	45	7			7
12	6289	X	6289	-0-	-0- B	-0-	340	1	5949	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 80,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 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	8060	X	7146	-0-	-914	B	-0-	583	1	6563	2	N	-0-					45
02	10962	X	195	-0-	-10767	B	-0-	16	1	179	2	N	-0-					45
03	12608	X	12608	-0-	-0-	B	-0-	946	1	11662	2	N	-0-					45
04	13538	X	13538	-0-	-0-	B	-0-	988	1	12550	2	N	-0-					45
05	9455	X	6496	-0-	-2959	B	-0-	493	1	6003	2	N	-0-					45
06	12210	X	7363	-0-	-4847	B	-0-	543	1	6820	2	N	-0-					45
07	13733	X	7226	-0-	-6507	B	-0-	560	1	6666	2	N	-0-					45
08	7378	X	7052	-0-	-326	B	-0-	550	1	6502	2	N	-0-					45
09	7140	X	6496	-0-	-644	B	-0-	574	1	5922	2	N	-0-					45
10	7378	X	4885	-0-	-2493	B	-0-	386	1	4499	2	N	-0-					45
11	7714	X	7714	-0-	-0-	B	-0-	576	1	7138	2	N	-0-					45
12	7223	X	6904	-0-	-319	B	-0-	373	1	6531	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 87,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					7
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					7
05	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					7
08	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2394	2	N	-0-					7
09	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2178	2	N	-0-					7
10	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1522	2	N	-0-					7
11	2520	N	1269	-0-	-1251	B	-0-	95	1	1174	2	N	-0-	7	7			-0-
12	2480	N	1157	-0-	-1323	B	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5874	-0-	-1442	B	-0-	479	1	5395	2	N	-0-					45
02	7337	X	7299	-0-	-38	B	-0-	606	1	6693	2	N	-0-					45
03	7843	X	2500	-0-	-5343	B	-0-	188	1	2311	2	N	1	1	8			45
								1	9									
04	7590	X	3942	-0-	-3648	B	-0-	288	1	3654	2	N	-0-					45
05	8393	X	8393	-0-	-0-	B	-0-	637	1	7756	2	N	-0-					45
06	7560	X	6937	-0-	-623	B	-0-	511	1	6426	2	N	-0-					45
07	7812	X	6733	-0-	-1079	B	-0-	521	1	6212	2	N	-0-					45
08	6950	X	6950	-0-	-0-	B	-0-	542	1	6408	2	N	-0-					45
09	5850	X	5835	-0-	-15	B	-0-	515	1	5320	2	N	-0-					45
10	6343	X	6343	-0-	-0-	B	-0-	501	1	5842	2	N	-0-					45
11	5850	X	5790	-0-	-60	B	-0-	432	1	5358	2	N	-0-	45	7			-0-
12	6045	X	5927	-0-	-118	B	-0-	321	1	5606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 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	3410	X	3410	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	B	-0-	305	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	2131	X	2131	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2475	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	2424	X	2424	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2201	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1764	2	N	-0-					-0-
10	496	X	311	-0-	-185	B	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
11	480	N	191	-0-	-289	B	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-961	B	-0-	232	1	2619	2	N	1	1	8			15
								1	9									
02	4089	X	3893	-0-	-196	B	-0-	323	1	3570	2	N	-0-					15
03	4371	X	3747	-0-	-624	B	-0-	281	1	3465	2	N	1	1	8			15
								1	9									
04	3690	X	3670	-0-	-20	B	-0-	268	1	3402	2	N	-0-					15
05	4154	X	3651	-0-	-503	B	-0-	277	1	3374	2	N	-0-					15
06	4020	X	3054	-0-	-966	B	-0-	225	1	2829	2	N	-0-					15
07	4154	X	3111	-0-	-1043	B	-0-	241	1	2870	2	N	-0-					15
08	2945	X	2938	-0-	-7	B	-0-	229	1	2709	2	N	-0-					15
09	3368	X	3368	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3070	2	N	-0-					15
10	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2904	2	N	-0-					15
11	2891	X	2891	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2675	2	N	-0-	15	7			-0-
12	2945	X	2544	-0-	-401	B	-0-	138	1	2406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	X	2236	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	2111	X	2111	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1955	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	392	-0-	-2336 B	-0-	32	1	360	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	134	-0-	-2418 B	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0- B	-0-	361	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2362	-0-	-278 B	-0-	172	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	249	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	381	1	4783	2	N	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	408	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0- B	-0-	378	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	413	1	4266	2	N	-0-					-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	329	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	290	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0- B	-0-	218	1	3811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 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	2836	X	2836	-0-	-0- B	-0-	231	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0- B	-0-	199	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	234	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	207	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0- B	-0-	172	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1849	-0-	-228 B	-0-	143	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	184	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1867	-0-	-143 B	-0-	165	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0- B	-0-	168	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1735	-0-	-275 B	-0-	129	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1729	-0-	-348 B	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	67	1	754	2	N	-0-					30
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	68	1	755	2	N	-0-					30
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	63	1	778	2	N	-0-					30
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	62	1	788	2	N	-0-					30
05	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	52	1	637	2	N	-0-					30
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	N	-0-					30
07	868	N	570	-0-	-298 B	-0-	44	1	526	2	N	-0-					30
08	682	N	350	-0-	-332 B	-0-	27	1	323	2	N	-0-					30
09	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	66	1	679	2	N	-0-					30
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	45	1	520	2	N	-0-					30
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	30	1	376	2	N	-0-	30	7			-0-
12	775	N	517	-0-	-258 B	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 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	3937	X	3453	-0-	-484 B	-0-	282	1	3171	2	N	-0-					40
02	3683	X	3344	-0-	-339 B	-0-	278	1	3066	2	N	-0-					40
03	3844	X	3660	-0-	-184 B	-0-	275	1	3385	2	N	-0-					40
04	3720	X	3364	-0-	-356 B	-0-	245	1	3119	2	N	-0-					40
05	3844	X	3372	-0-	-472 B	-0-	256	1	3116	2	N	-0-					40
06	3540	X	3489	-0-	-51 B	-0-	257	1	3232	2	N	-0-					40
07	3658	X	2903	-0-	-755 B	-0-	225	1	2674	2	N	4	4	8			40
							4	9									
08	3565	X	3513	-0-	-52 B	-0-	274	1	3239	2	N	-0-					40
09	3450	X	2866	-0-	-584 B	-0-	253	1	2613	2	N	-0-					40
10	3565	X	3397	-0-	-168 B	-0-	268	1	3129	2	N	-0-					40
11	3450	X	2933	-0-	-517 B	-0-	219	1	2714	2	N	-0-	40	7			-0-
12	3503	X	3279	-0-	-224 B	-0-	177	1	3102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11640	-0-	-1938 B	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0- B	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	9159	X	9159	-0-	-0- B	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
04	12368	X	12368	-0-	-0- B	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	10386	-0-	-2975 B	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	6632	-0-	-4618 B	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10421	-0-	-801 B	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10421	-0-	-2351 B	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
09	16873	X	16873	-0-	-0- B	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
10	15631	X	15631	-0-	-0- B	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9112	-0-	-968 B	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	13719	X	13719	-0-	-0- B	-0-	13719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	17699	-0-	-20648 B	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0- B	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	34413	X	34413	-0-	-0- B	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
04	26272	X	26272	-0-	-0- B	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
05	36991	X	36991	-0-	-0- B	-0-	36991	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	24360	-0-	-0- B	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	19823	-0-	-14587 B	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	19823	-0-	-17160 B	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
09	49301	X	49301	-0-	-0- B	-0-	49301	2			N	-0-					-0-
10	49453	X	49453	-0-	-0- B	-0-	49453	2			N	-0-					-0-
11	41592	X	41592	-0-	-0- B	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
12	38398	X	38398	-0-	-0- B	-0-	38398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	37	1	932	2	Y	-0-			24
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			24
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	56	1	1590	2	Y	1			25
							1	9							
08	4050	X	4050	-0-	-0- B	-0-	158	1	3890	2	Y	2			27
							2	9							
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	74	1	1823	2	Y	1			28
							1	9							
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	168	1	4234	2	Y	5			33
							6	9							
11	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	104	1	2558	2	Y	7			40
							8	9							
12	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	133	1	3211	2	Y	7			47
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

01	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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	11594	X	3557	-0-	-8037 B	-0-	129	1	3428	2	Y	-0-					30
02	10846	X	2301	-0-	-8545 B	-0-	124	1	2177	2	Y	-0-					30
03	11594	X	1833	-0-	-9761 B	-0-	76	1	1757	2	Y	-0-					30
04	9390	X	1584	-0-	-7806 B	-0-	64	1	1520	2	Y	-0-					30
05	4867	X	3076	-0-	-1791 B	-0-	119	1	2957	2	Y	-0-					30
06	12565	X	12565	-0-	-0- B	-0-	468	1	12097	2	Y	-0-					30
07	10510	X	10510	-0-	-0- B	-0-	362	1	10144	2	Y	4					34
							4	9									
08	13938	X	13938	-0-	-0- B	-0-	544	1	13386	2	Y	7					41
							8	9									
09	14836	X	14836	-0-	-0- B	-0-	577	1	14248	2	Y	10					51
							11	9									
10	14588	X	14588	-0-	-0- B	-0-	555	1	14016	2	Y	15					66
							17	9									
11	13500	X	11468	-0-	-2032 B	-0-	447	1	10987	2	Y	31					97
							34	9									
12	15345	X	11166	-0-	-4179 B	-0-	442	1	10701	2	Y	21					118
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 101,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5969	-0-	-2246 B	-0-	216	1	5753	2	Y	-0-					28
02	8572	X	8572	-0-	-0- B	-0-	462	1	8109	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	8215	X	4315	-0-	-3900 B	-0-	179	1	4136	2	Y	-0-					28
04	7590	X	5225	-0-	-2365 B	-0-	213	1	5012	2	Y	-0-					28
05	9176	X	7374	-0-	-1802 B	-0-	284	1	7088	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
06	8880	X	6722	-0-	-2158 B	-0-	251	1	6471	2	Y	-0-					28
07	9176	X	6849	-0-	-2327 B	-0-	236	1	6611	2	Y	2					30
							2	9									
08	7378	X	5312	-0-	-2066 B	-0-	207	1	5103	2	Y	2					32
							2	9									
09	7140	X	4873	-0-	-2267 B	-0-	189	1	4680	2	Y	4					36
							4	9									
10	7378	X	4831	-0-	-2547 B	-0-	184	1	4641	2	Y	5					41
							6	9									
11	6720	X	4450	-0-	-2270 B	-0-	174	1	4263	2	Y	12					53
							13	9									
12	6851	X	4802	-0-	-2049 B	-0-	190	1	4602	2	Y	9					62
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 69,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	19933	X	1597	-0-	-18336 B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	3969	-0-	-15321 B	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	9326	-0-	-10607 B	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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.		25	-0-	25	B	25	25	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36467	-0-	36467	B	36492	36467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		17432	-0-	17432	B	17432	17432	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		24072	-0-	24072	B	41504	24072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3946	-0-	-456	B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1920	X	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9388	-0-	-2547 B	-0-	9388	2		N	-0-			-0-
02	11165	X	7031	-0-	-4134 B	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
03	11935	X	6138	-0-	-5797 B	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	5700	-0-	-3390 B	-0-	5700	2		N	-0-			-0-
05	9393	X	5837	-0-	-3556 B	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	4103	-0-	-4987 B	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
07	7502	X	6025	-0-	-1477 B	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0- B	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	4937	-0-	-763 B	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0- B	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	6181	-0-	-359 B	-0-	6181	2		N	-0-			-0-
12	6758	X	4904	-0-	-1854 B	-0-	4904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-286 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	783	X	575	-0-	-208 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	837	X	678	-0-	-159 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04	810	X	718	-0-	-92 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	792	X	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	660	X	143	-0-	-517 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	744	X	636	-0-	-108 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	806	X	623	-0-	-183 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	780	X	534	-0-	-246 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	806	X	692	-0-	-114 B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	651	X	460	-0-	-191 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	905	-0-	-242 B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
04	870	N	414	-0-	-456 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	726	-0-	-2343 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	1094	-0-	-1876 B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	1038	-0-	-2031 B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
08	1240	X	798	-0-	-442 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	1080	X	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	1133	X	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	785	-0-	-269 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
02	2842	N	2737	-0-	-105 B	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2738	-0-	-176 B	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1132	-0-	-232 B	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	864	-0-	-238 B	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	731	-0-	-559 B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3727	-0-	-275 B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3763	-0-	-732 B	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3559	-0-	-791 B	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3381	-0-	-1114 B	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3681	-0-	-339 B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3649	-0-	-350 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3634	-0-	-117 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3597	-0-	-93 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3584	-0-	-229 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3566	-0-	-124 B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3567	-0-	-153 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	28154	-0-	-1606	B	-0-	1811	1	26343	2	N	-0-					-0-
02	26825	X	26093	-0-	-732	B	-0-	1808	1	24285	2	N	-0-					-0-
03	28675	X	27349	-0-	-1326	B	-0-	1787	1	25562	2	N	-0-					-0-
04	27750	X	26504	-0-	-1246	B	-0-	1894	1	24610	2	N	-0-					-0-
05	28489	X	27040	-0-	-1449	B	-0-	2126	1	24914	2	N	-0-					-0-
06	27240	X	26194	-0-	-1046	B	-0-	1980	1	24210	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
07	27900	X	27080	-0-	-820	B	-0-	1840	1	25239	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	DLQ G-10		26836	-0-	26836	B	26836	1849	1	24987	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25549	-0-	25549	B	52385	1910	1	23639	2	N	-0-					-0-
10	72859	X	20474	-0-	-52385	B	-0-	1698	1	18776	2	N	-0-					-0-
11	28251	X	28251	-0-	-0-	B	-0-	2235	1	26015	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	26607	X	26607	-0-	-0-	B	-0-	2069	1	24538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 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	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	24	1	745	2	N	-0-					-0-
04	660	N	506	-0-	-154	B	-0-	14	1	492	2	N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	B	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	B	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	16	1	917	2	N	-0-					-0-
08	651	N	362	-0-	-289	B	-0-	7	1	355	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	20	1	821	2	N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	22	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	B	-0-	24	1	840	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMIL NO. 2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15245 PERF.14995 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	30	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	920	-0-	-880	B	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1236	-0-	-190	B	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	B	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	B	-0-	15	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	60	-0-	-1180	B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
09	840	N	504	-0-	-336	B	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2451	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-532	B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3697	-0-	-392	B	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3351	-0-	-524	B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2869	-0-	-851	B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2154	-0-	-1783	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3760	-0-	-50	B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3428	-0-	-509	B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2883	-0-	-465	B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3211	-0-	-539	B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2918	-0-	-957	B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2862	-0-	-888	B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1683	-0-	-1758	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 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	2480	X	1945	-0-	-535	B	-0-	57	1	1868	2	Y	18	3	8			66
								20	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2212	2	Y	16	7	8			75
								18	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2238	2	Y	17	10	8			82
								19	9									
04	1890	N	1662	-0-	-228	B	-0-	66	1	1585	2	Y	10	57	1	4	8	31
								11	9									
05	2480	N	1457	-0-	-1023	B	-0-	53	1	1396	2	Y	7	4	8			34
								8	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2601	2	Y	15	38	1	5	8	6
								17	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2248	2	Y	14					20
								15	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1629	2	Y	12	12	8			20
								13	9									
09	2730	N	2486	-0-	-244	B	-0-	114	1	2359	2	Y	12	11	8			21
								13	9									
10	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2842	2	Y	31	35	1	3	8	14
								34	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2143	2	Y	23	11	8			26
								25	9									
12	2573	N	2085	-0-	-488	B	-0-	88	1	1951	2	Y	42	14	8			54
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5185	-0-	-1852 B	-0-	147	1	5037	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	6583	X	4346	-0-	-2237 B	-0-	92	1	4254	2	N	-0-					97
03	4712	X	3318	-0-	-1394 B	-0-	85	1	3232	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	5010	X	3027	-0-	-1983 B	-0-	59	1	2968	2	N	-0-					97
05	5177	X	3336	-0-	-1841 B	-0-	75	1	3260	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	5010	X	3981	-0-	-1029 B	-0-	124	1	3857	2	N	-0-					97
07	4913	X	4913	-0-	-0- B	-0-	148	1	4764	2	N	1	1	8			97
							1	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	88	1	3819	2	N	-0-					97
09	3990	X	2456	-0-	-1534 B	-0-	59	1	2393	2	N	4	4	8			97
							4	9									
10	4898	X	2898	-0-	-2000 B	-0-	52	1	2846	2	N	-0-					97
11	4740	X	2663	-0-	-2077 B	-0-	56	1	2606	2	N	1	1	8			97
							1	9									
12	4898	X	1250	-0-	-3648 B	-0-	9	1	1241	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

W&T OFFSHORE, INC. 887952
PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		4133	-0-	4133 B	4133	4133	4			N	-0-					-0-
04	5975		1842	-0-	-4133 B	-0-	1842	4			N	-0-					-0-
05	5975		-0-	-0-	-5975 B	-5975					N	-0-					-0-
06	5975		-0-	-0-	-5975 B	-11950					N	-0-					-0-
07	5975		-0-	-0-	-5975 B	-17925					N	-0-					-0-
08	5975		-0-	-0-	-5975 B	-23900					N	-0-					-0-
09	5975		-0-	-0-	-5975 B	-29875					N	-0-					-0-
10	5975		-0-	-0-	-5975 B	-35850					N	-0-					-0-
11	5975		-0-	-0-	-5975 B	-41825					N	-0-					-0-
12	5975		-0-	-0-	-5975 B	-47800					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1394	-0-	-404 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	802	-0-	-590 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1261	-0-	-134 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1198	-0-	-152 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	944	-0-	-296 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 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	1674	N	1272	-0-	-402 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	787	-0-	-833 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	1916	X	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	151	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	145	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	147	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	0	W	3375	-0-	3375 B	3375	129	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	0	W	4084	-0-	4084 B	7459	158	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	0	W	728	-0-	728 B	8187	29	1	699	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1441	-0-	1441 B	9628	42	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	15483	X	5855	-0-	-9628 B	-0-	174	1	5681	2	N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	147	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	116	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	121	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	52	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	760	-0-	-0-		-0-	30	1	730	2	N	-0-			-0-
02	754	X	606	-0-	-148		-0-	23	1	583	2	N	-0-			-0-
03	917	X	917	-0-	-0-		-0-	34	1	883	2	N	-0-			-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1335	2	N	-0-			-0-
05	1816	X	1816	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	900	X	341	-0-	-559	B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	717	-0-	-709	B	-0-	21	1	696	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1357	-0-	-472	B	-0-	40	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1266	-0-	-504	B	-0-	38	1	1228	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1318	-0-	-511	B	-0-	39	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1320	X	1209	-0-	-111	B	-0-	36	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	1364	X	440	-0-	-924	B	-0-	13	1	427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15043	X	15043	-0-	-0-	B	-0-	428	1	14615	2	N	-0-			-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	B	-0-	251	1	8136	2	N	-0-			-0-
03	15997	X	15997	-0-	-0-	B	-0-	470	1	15527	2	N	-0-			-0-
04	13506	X	13506	-0-	-0-	B	-0-	396	1	13110	2	N	-0-			-0-
05	10923	X	10923	-0-	-0-	B	-0-	319	1	10604	2	N	-0-			-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	B	-0-	187	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	B	-0-	148	1	5029	2	N	-0-			-0-
08	10842	X	10842	-0-	-0-	B	-0-	314	1	10528	2	N	-0-			-0-
09	12465	X	12465	-0-	-0-	B	-0-	366	1	12099	2	N	-0-			-0-
10	17408	X	17408	-0-	-0-	B	-0-	510	1	16898	2	N	-0-			-0-
11	18144	X	18144	-0-	-0-	B	-0-	532	1	17612	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9734	-0-	-0-	B	-0-	283	1	9451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	87	-0-	-1184	B	-29732	87	2			N	-0-			85
02	435	N	721	-0-	286	B	-29446	715	2	6	9	N	5			90
03	527	N	617	-0-	90	B	-29356	614	2	3	9	N	3			93
04	90	N	590	-0-	500	B	-28856	588	2	2	9	N	2			95
05	775	N	672	-0-	-103	B	-28856	672	2			N	-0-			95
06	600	N	753	-0-	153	B	-28703	753	2			N	-0-			95
07	620	N	332	-0-	-288	B	-28703	332	2			N	-0-			95
08	620	N	189	-0-	-431	B	-28703	189	2			N	-0-			95
09	600	N	996	-0-	396	B	-28307	996	2			N	-0-			95
10	341	N	992	-0-	651	B	-27656	986	2	6	9	N	5			100
11	180	N	927	-0-	747	B	-26909	927	2			N	-0-			100
12	620	N	954	-0-	334	B	-26575	948	2	6	9	N	5			105

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 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	2945	X	1063	-0-	-1882	B	-0-	98	1	965	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1717	-0-	-1038	B	-0-	99	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1000	-0-	-1945	B	-0-	73	1	927	2	N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	B	-0-	307	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3529	2	N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1789	-0-	-1156	B	-0-	118	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1192	-0-	-1753	B	-0-	79	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	837	-0-	-2013	B	-0-	62	1	775	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	850	-0-	-2095	B	-0-	59	1	791	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	726	-0-	-2124	B	-0-	47	1	679	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	440	-0-	-1358	B	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	4507	-0-	1128	B	-66256	4496	2	11	9	N	10					100
02	4872	X	3666	-0-	-1206	B	-66256	3666	2			N	-0-					100
03	5208	X	3534	-0-	-1674	B	-66256	3528	2	6	9	N	5					105
04	4680	X	4299	-0-	-381	B	-66256	4299	2			N	-0-					105
05	4681	X	2184	-0-	-2497	B	-66256	2184	2			N	-0-					105
06	4350	X	1791	-0-	-2559	B	-66256	1785	2	6	9	N	5					110
07	4433	X	3909	-0-	-524	B	-66256	3909	2			N	-0-					110
08	3689	X	3488	-0-	-201	B	-66256	3482	2	6	9	N	5					115
09	3570	X	4796	-0-	1226	B	-65030	4796	2			N	-0-					115
10	3689	X	4818	-0-	1129	B	-63901	4818	2			N	-0-					115
11	3570	X	4550	-0-	980	B	-62921	4550	2			N	-0-					115
12	3689	X	4609	-0-	920	B	-62001	4609	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 46,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	58	1	567	2	N	-0-					37
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	35	1	579	2	N	-0-					37
03	589	N	506	-0-	-83	B	-0-	37	1	469	2	N	-0-					37
04	600	N	468	-0-	-132	B	-0-	26	1	442	2	N	-0-					37
05	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	29	1	445	2	N	-0-					37
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	34	1	447	2	N	-0-					37
07	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	32	1	460	2	N	-0-					37
08	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	36	1	510	2	N	-0-					37
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	41	1	506	2	N	-0-					37
10	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	37	1	496	2	N	-0-					37
11	540	N	347	-0-	-193	B	-0-	23	1	324	2	N	-0-					37
12	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	27	1	514	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 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	6123	X	6123	-0-	-0-	B	-0-	6123	2			N	-0-					28
02	5814	X	5814	-0-	-0-	B	-0-	5773	2	41	9	N	37					65
03	6309	X	6309	-0-	-0-	B	-0-	6309	2			N	-0-					65
04	5992	X	5992	-0-	-0-	B	-0-	5992	2			N	-0-					65
05	6120	X	6120	-0-	-0-	B	-0-	6120	2			N	-0-					65
06	5860	X	5860	-0-	-0-	B	-0-	5860	2			N	-0-					65
07	6381	X	6381	-0-	-0-	B	-0-	6381	2			N	-0-					65
08	6258	X	6258	-0-	-0-	B	-0-	6258	2			N	-0-					65
09	5898	X	5898	-0-	-0-	B	-0-	5898	2			N	-0-					65
10	6114	X	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	2			N	-0-					65
11	5542	X	5542	-0-	-0-	B	-0-	5542	2			N	-0-					65
12	4793	X	4793	-0-	-0-	B	-0-	4793	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 71,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5670	-0-	-158	B	-0-	5560	2	110	9	N	100					184
02	5452	X	5302	-0-	-150	B	-0-	5302	2			N	-0-					184
03	5673	X	5522	-0-	-151	B	-0-	5522	2			N	-0-					184
04	5490	X	5357	-0-	-133	B	-0-	5357	2			N	-0-					184
05	5673	X	5246	-0-	-427	B	-0-	5246	2			N	-0-					184
06	5490	X	4376	-0-	-1114	B	-0-	4376	2			N	-0-					184
07	5673	X	4712	-0-	-961	B	-0-	4712	2			N	-0-					184
08	5518	X	5192	-0-	-326	B	-0-	5192	2			N	-0-					184
09	5340	X	5113	-0-	-227	B	-0-	5113	2			N	-0-					184
10	5239	X	5237	-0-	-2	B	-0-	5237	2			N	-0-					184
11	5195	X	5195	-0-	-0-	B	-0-	5195	2			N	-0-					184
12	5588	X	5588	-0-	-0-	B	-0-	5588	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 62,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7801	X	7801	-0-	-0-	B	-0-	7801	2			N	-0-					215
02	6719	X	6719	-0-	-0-	B	-0-	6719	2			N	-0-					215
03	6852	X	6852	-0-	-0-	B	-0-	6851	2	1	9	N	1	1	8			215
04	6136	X	6136	-0-	-0-	B	-0-	6136	2			N	-0-					215
05	7432	X	7432	-0-	-0-	B	-0-	7432	2			N	-0-					215
06	6591	X	6591	-0-	-0-	B	-0-	6591	2			N	-0-					215
07	6712	X	6712	-0-	-0-	B	-0-	6712	2			N	-0-					215
08	6851	X	6750	-0-	-101	B	-0-	6750	2			N	-0-					215
09	6630	X	6198	-0-	-432	B	-0-	6198	2			N	-0-					215
10	6851	X	6431	-0-	-420	B	-0-	6431	2			N	-0-					215
11	6600	X	6316	-0-	-284	B	-0-	6316	2			N	-0-					215
12	6758	X	6305	-0-	-453	B	-0-	6305	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9757	-0-	-628 B	-0-	9757	2			N	-0-					112
02	9715	X	8072	-0-	-1643 B	-0-	8072	2			N	-0-					112
03	10385	X	8026	-0-	-2359 B	-0-	8026	2			N	-0-					112
04	9450	X	5944	-0-	-3506 B	-0-	5944	2			N	-0-					112
05	9765	X	6442	-0-	-3323 B	-0-	6442	2			N	-0-					112
06	9450	X	3494	-0-	-5956 B	-0-	3494	2			N	-0-					112
07	8618	X	7148	-0-	-1470 B	-0-	7148	2			N	-0-					112
08	7998	X	7694	-0-	-304 B	-0-	7694	2			N	-0-					112
09	7927	X	7927	-0-	-0- B	-0-	7927	2			N	-0-					112
10	7161	X	7098	-0-	-63 B	-0-	7098	2			N	-0-					112
11	7440	X	6880	-0-	-560 B	-0-	6880	2			N	-0-					112
12	7998	X	7233	-0-	-765 B	-0-	7233	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 85,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 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	10199	X	10114	-0-	-85 B	-0-	10114	2			N	-0-					69
02	11375	X	11375	-0-	-0- B	-0-	11375	2			N	-0-					69
03	12255	X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	2			N	-0-					69
04	11247	X	11247	-0-	-0- B	-0-	11224	2	23	9	N	21					90
05	11069	X	11069	-0-	-0- B	-0-	11021	2	48	9	N	44					134
06	10243	X	10243	-0-	-0- B	-0-	10243	2			N	-0-					134
07	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					134
08	12245	X	9689	-0-	-2556 B	-0-	9689	2			N	-0-					134
09	11250	X	8971	-0-	-2279 B	-0-	8971	2			N	-0-					134
10	11067	X	9040	-0-	-2027 B	-0-	9040	2			N	-0-					134
11	10230	X	8750	-0-	-1480 B	-0-	8750	2			N	-0-					134
12	10044	X	9019	-0-	-1025 B	-0-	9019	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 121,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12190	-0-	-830 B	-0-	12190	2			N	-0-					151
02	12717	X	12717	-0-	-0- B	-0-	12717	2			N	-0-					151
03	14078	X	14078	-0-	-0- B	-0-	14063	2	15	9	N	14	1	8			164
04	12107	X	12107	-0-	-0- B	-0-	12101	2	6	9	N	5					169
05	13020	X	12949	-0-	-71 B	-0-	12949	2			N	-0-					169
06	12749	X	12749	-0-	-0- B	-0-	12749	2			N	-0-					169
07	13020	X	11495	-0-	-1525 B	-0-	11495	2			N	-0-					169
08	12326	X	12326	-0-	-0- B	-0-	12326	2			N	-0-					169
09	11850	X	11239	-0-	-611 B	-0-	11239	2			N	-0-					169
10	12245	X	11627	-0-	-618 B	-0-	11627	2			N	-0-					169
11	11850	X	11248	-0-	-602 B	-0-	11248	2			N	-0-					169
12	12245	X	11634	-0-	-611 B	-0-	11634	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 146,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8453	-0-	-1188 B	-0-	8453	2			N	-0-					125
02	9019	X	7788	-0-	-1231 B	-0-	7681	2	107	9	N	97	189	1			33
03	9331	X	7982	-0-	-1349 B	-0-	7965	2	17	9	N	15					48
04	8760	X	7511	-0-	-1249 B	-0-	7511	2			N	-0-					48
05	8680	X	7561	-0-	-1119 B	-0-	7561	2			N	-0-					48
06	8190	X	7321	-0-	-869 B	-0-	7321	2			N	-0-					48
07	8339	X	7255	-0-	-1084 B	-0-	7255	2			N	-0-					48
08	7967	X	7014	-0-	-953 B	-0-	7014	2			N	-0-					48
09	7500	X	6777	-0-	-723 B	-0-	6777	2			N	-0-					48
10	7564	X	6792	-0-	-772 B	-0-	6792	2			N	-0-					48
11	7320	X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-					48
12	7254	X	6374	-0-	-880 B	-0-	6374	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 87,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0- B	-0-	7219	2	8	9	N	7					7
04	7480	X	7480	-0-	-0- B	-0-	7480	2			N	-0-					7
05	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	7220	2			N	-0-					7
06	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	2			N	-0-					7
07	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114	2			N	-0-					7
08	5509	X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-					7
09	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	5215	2			N	-0-					7
10	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	2			N	-0-					7
11	4529	X	4529	-0-	-0- B	-0-	4529	2			N	-0-					7
12	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 73,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20502	-0-	-1880 B	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
02	20503	X	18688	-0-	-1815 B	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999 B	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18845	-0-	-985 B	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18216	-0-	-2275 B	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17685	-0-	-2145 B	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17537	-0-	-2427 B	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	17148	-0-	-2165 B	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16060	-0-	-2630 B	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16286	-0-	-2004 B	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15336	-0-	-2364 B	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	11260	-0-	-6286 B	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-14852 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	17426	X	17426	-0-	-0- B	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
03	19548	X	19548	-0-	-0- B	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
04	15967	X	15967	-0-	-0- B	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	8450	-0-	-5066 B	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	13623	X	13623	-0-	-0- B	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
07	13792	X	13792	-0-	-0- B	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	8787	-0-	-10650 B	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	8946	-0-	-7014 B	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	9298	-0-	-4776 B	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	4784	-0-	-8836 B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8788	-0-	-5007 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6277	-0-	-884 B	-0-	6277	2			N	-0-					99
02	6583	X	6474	-0-	-109 B	-0-	6474	2			N	-0-					99
03	7037	X	6645	-0-	-392 B	-0-	6645	2			N	-0-					99
04	6510	X	6298	-0-	-212 B	-0-	6298	2			N	-0-					99
05	6913	X	6636	-0-	-277 B	-0-	6636	2			N	-0-					99
06	6690	X	6348	-0-	-342 B	-0-	6348	2			N	-0-					99
07	6913	X	6489	-0-	-424 B	-0-	6489	2			N	-0-					99
08	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					99
09	6871	X	6871	-0-	-0- B	-0-	6871	2			N	-0-					99
10	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					99
11	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6705	2			N	-0-					99
12	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 79,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	15153	-0-	-8314 B	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	11720	-0-	-6985 B	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
03	17899	X	17899	-0-	-0- B	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13861	-0-	-2219 B	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	11212	-0-	-5404 B	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13412	-0-	-3898 B	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13770	-0-	-4117 B	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	11574	-0-	-6313 B	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	5576	-0-	-8284 B	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
10	14304	X	14304	-0-	-0- B	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10157	-0-	-3253 B	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11173	-0-	-2591 B	-0-	11173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5733	-0-	-746 B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4584	-0-	-752 B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0- B	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0- B	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0- B	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6796	X	6796	-0-	-0- B	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
10	7064	X	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0- B	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0- B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12535	X	12535	-0-	-0- B	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	11256	-0-	-2432 B	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	10929	-0-	-3269 B	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10656	-0-	-2334 B	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10333	-0-	-2749 B	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9830	-0-	-2290 B	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9821	-0-	-2207 B	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9305	-0-	-1607 B	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	7944	-0-	-2616 B	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9093	-0-	-1230 B	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8442	-0-	-1398 B	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8925	-0-	-902 B	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7640	X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0- B	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0- B	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0- B	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5446	-0-	-785	B	-0-	5446	2			N	-0-					29
02	5974	X	5818	-0-	-156	B	-0-	5818	2			N	-0-					29
03	6400	X	6400	-0-	-0-	B	-0-	6400	2			N	-0-					29
04	6180	X	6113	-0-	-67	B	-0-	6113	2			N	-0-					29
05	6386	X	5150	-0-	-1236	B	-0-	5150	2			N	-0-					29
06	6180	X	5615	-0-	-565	B	-0-	5615	2			N	-0-					29
07	6386	X	5009	-0-	-1377	B	-0-	5009	2			N	-0-					29
08	6386	X	4997	-0-	-1389	B	-0-	4997	2			N	-0-					29
09	6120	X	5573	-0-	-547	B	-0-	5573	2			N	-0-					29
10	5940	X	5940	-0-	-0-	B	-0-	5940	2			N	-0-					29
11	5610	X	5581	-0-	-29	B	-0-	5581	2			N	-0-					29
12	5898	X	5898	-0-	-0-	B	-0-	5898	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 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	23033	X	14647	-0-	-8386	B	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
02	20242	X	11770	-0-	-8472	B	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	12627	-0-	-8422	B	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	9605	-0-	-9955	B	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	17750	X	17750	-0-	-0-	B	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
06	15879	X	15879	-0-	-0-	B	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
07	18482	X	18482	-0-	-0-	B	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10815	-0-	-1833	B	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
09	16018	X	16018	-0-	-0-	B	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	16543	X	16543	-0-	-0-	B	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
11	12887	X	12887	-0-	-0-	B	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	9089	-0-	-3559	B	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	863	-0-	-5213	B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	522	-0-	-439	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	B	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
06	10349	X	10349	-0-	-0-	B	-0-	10349	2			Y	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	B	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
08	7932	X	7932	-0-	-0-	B	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	B	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	B	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	B	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7526	-0-	-255 B	-0-	7526	2			N	-0-					47
02	6854	X	6854	-0-	-0- B	-0-	6854	2			N	-0-					47
03	7112	X	7112	-0-	-0- B	-0-	7112	2			N	-0-					47
04	6842	X	6842	-0-	-0- B	-0-	6842	2			N	-0-					47
05	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2			N	-0-					47
06	6882	X	6882	-0-	-0- B	-0-	6882	2			N	-0-					47
07	7613	X	7613	-0-	-0- B	-0-	7613	2			N	-0-					47
08	7158	X	7158	-0-	-0- B	-0-	7158	2			N	-0-					47
09	6720	X	6610	-0-	-110 B	-0-	6610	2			N	-0-					47
10	6944	X	6835	-0-	-109 B	-0-	6828	2	7	9	N	6					53
11	6720	X	6525	-0-	-195 B	-0-	6525	2			N	-0-					53
12	6944	X	6597	-0-	-347 B	-0-	6597	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 83,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 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	8928	X	7415	-0-	-1513 B	-0-	7415	2			N	-0-					49
02	7888	X	7105	-0-	-783 B	-0-	7065	2	40	9	N	36					85
03	8760	X	8760	-0-	-0- B	-0-	8738	2	22	9	N	20					105
04	8106	X	8106	-0-	-0- B	-0-	8089	2	17	9	N	15					120
05	8389	X	8389	-0-	-0- B	-0-	8367	2	22	9	N	20					140
06	8160	X	6467	-0-	-1693 B	-0-	6450	2	17	9	N	15					155
07	8432	X	8191	-0-	-241 B	-0-	8191	2			N	-0-					155
08	8742	X	7306	-0-	-1436 B	-0-	7306	2			N	-0-					155
09	8130	X	5812	-0-	-2318 B	-0-	5795	2	17	9	N	15					170
10	8401	X	6511	-0-	-1890 B	-0-	6505	2	6	9	N	5					175
11	7920	X	6277	-0-	-1643 B	-0-	6277	2			N	-0-					175
12	8184	X	6524	-0-	-1660 B	-0-	6524	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 86,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6610	-0-	-396 B	-0-	612	1	5998	2	N	-0-					103
02	6601	X	6601	-0-	-0- B	-0-	380	1	6221	2	N	-0-					103
03	6603	X	1632	-0-	-4971 B	-0-	119	1	1513	2	N	-0-					103
04	6390	X	5520	-0-	-870 B	-0-	309	1	5211	2	N	-0-					103
05	6603	X	5505	-0-	-1098 B	-0-	336	1	5169	2	N	-0-					103
06	6390	X	5135	-0-	-1255 B	-0-	362	1	4773	2	N	-0-					103
07	6603	X	5597	-0-	-1006 B	-0-	368	1	5229	2	N	-0-					103
08	5854	X	5854	-0-	-0- B	-0-	390	1	5464	2	N	-0-					103
09	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	365	1	4538	2	N	-0-					103
10	4665	X	4665	-0-	-0- B	-0-	324	1	4341	2	N	-0-					103
11	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	233	1	3333	2	N	-0-					103
12	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	213	1	4110	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 59,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4218	-0-	-432 B	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3895	-0-	-136 B	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3896	-0-	-184 B	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3782	-0-	-434 B	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3844	-0-	-236 B	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3879	-0-	-275 B	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3736	-0-	-387 B	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3679	-0-	-221 B	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125 B	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3610	-0-	-230 B	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3355	-0-	-520 B	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6526	-0-	-201 B	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6039	-0-	-370 B	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6318	-0-	-440 B	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6089	-0-	-271 B	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6192	-0-	-380 B	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5936	-0-	-394 B	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6034	-0-	-414 B	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5910	-0-	-414 B	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5640	-0-	-450 B	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5901	-0-	-299 B	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5702	-0-	-238 B	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5838	-0-	-207 B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12939	X	12939	-0-	-0- B	-0-	12939	2			Y	-0-					-0-
02	11455	X	11011	-0-	-444 B	-0-	11011	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	10578	-0-	-1667 B	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-
04	11850	X	9790	-0-	-2060 B	-0-	9790	2			Y	-0-					-0-
05	15345	X	9708	-0-	-5637 B	-0-	9708	2			Y	-0-					-0-
06	12510	X	9224	-0-	-3286 B	-0-	9224	2			Y	-0-					-0-
07	11780	X	9109	-0-	-2671 B	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
08	10540	X	8800	-0-	-1740 B	-0-	8800	2			Y	-0-					-0-
09	9780	X	8076	-0-	-1704 B	-0-	8076	2			Y	-0-					-0-
10	9703	X	8063	-0-	-1640 B	-0-	8063	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7302	-0-	-1908 B	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	6763	-0-	-2351 B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8920	-0-	-287 B	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	9977	-0-	-3595 B	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	172	-0-	-14336 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	17032	X	17032	-0-	-0- B	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
05	14385	X	14385	-0-	-0- B	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0- B	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	7726	-0-	-6782 B	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0- B	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0- B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	11925	X	11925	-0-	-0- B	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11426	-0-	-602 B	-0-	11426	2			N	-0-					47
02	11136	X	10701	-0-	-435 B	-0-	10651	2	50	9	N	45					92
03	11904	X	11280	-0-	-624 B	-0-	11263	2	17	9	N	15					107
04	11520	X	10725	-0-	-795 B	-0-	10714	2	11	9	N	10					117
05	11594	X	10829	-0-	-765 B	-0-	10829	2			N	-0-					117
06	11070	X	10558	-0-	-512 B	-0-	10558	2			N	-0-					117
07	11439	X	9865	-0-	-1574 B	-0-	9865	2			N	-0-					117
08	11652	X	11652	-0-	-0- B	-0-	11652	2			N	-0-					117
09	10740	X	9183	-0-	-1557 B	-0-	9183	2			N	-0-					117
10	12046	X	12046	-0-	-0- B	-0-	12046	2			N	-0-					117
11	10920	X	8910	-0-	-2010 B	-0-	8910	2			N	-0-					117
12	11284	X	11271	-0-	-13 B	-0-	11271	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 128,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3311	-0-	-2362 B	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	263	-0-	-4986 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0- B	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0- B	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4640	-0-	-382 B	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3859	-0-	-1901 B	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5519	-0-	-464 B	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	4993	-0-	-1145 B	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5609	-0-	-331 B	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	3900	-0-	-1618 B	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	478	-0-	-4862 B	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	4812	-0-	-985 B	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-8794 B	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
02	10353	X	-0-	-0-	-10353 B	-0-				N	-0-			-0-
03	11625	X	489	-0-	-11136 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	11250	X	3203	-0-	-8047 B	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
05	15583	X	15583	-0-	-0- B	-0-	15583	2		N	-0-			-0-
06	10429	X	10429	-0-	-0- B	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0- B	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
09	8794	X	8794	-0-	-0- B	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
10	9709	X	9709	-0-	-0- B	-0-	9709	2		N	-0-			-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
12	2064	X	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2153	-0-	-1474 B	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
02	2523	X	2130	-0-	-393 B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	2324	-0-	-373 B	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
04	2610	X	2332	-0-	-278 B	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
08	2697	N	2053	-0-	-644 B	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
09	2610	X	2159	-0-	-451 B	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
10	2697	X	2436	-0-	-261 B	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	1978	-0-	-632 B	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
12	2697	X	1758	-0-	-939 B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5088	-0-	-2569 B	-0-	5088	2		Y	-0-			-0-
02	7163	X	4024	-0-	-3139 B	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
03	7657	X	6637	-0-	-1020 B	-0-	6637	2		Y	-0-			-0-
04	7080	X	3239	-0-	-3841 B	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0- B	-0-	7232	2		Y	-0-			-0-
06	6420	X	4356	-0-	-2064 B	-0-	4356	2		Y	-0-			-0-
07	6634	X	5820	-0-	-814 B	-0-	5820	2		Y	-0-			-0-
08	6634	X	3040	-0-	-3594 B	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
09	6420	X	4281	-0-	-2139 B	-0-	4281	2		Y	-0-			-0-
10	6634	X	5028	-0-	-1606 B	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
11	5640	X	3717	-0-	-1923 B	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
12	5828	X	4022	-0-	-1806 B	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4632	-0-	-2653 B	-0-	4626	2	6	9	N	5					160
02	6438	X	4810	-0-	-1628 B	-0-	4782	2	28	9	N	25					185
03	6882	X	4971	-0-	-1911 B	-0-	4963	2	8	9	N	7					192
04	6660	X	4928	-0-	-1732 B	-0-	4919	2	9	9	N	8					200
05	6789	X	4450	-0-	-2339 B	-0-	4416	2	34	9	N	31	178	1			53
06	4980	X	4683	-0-	-297 B	-0-	4683	2			N	-0-					53
07	5697	X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2			N	-0-					53
08	5372	X	5372	-0-	-0- B	-0-	5372	2			N	-0-					53
09	4740	X	4587	-0-	-153 B	-0-	4587	2			N	-0-					53
10	4898	X	4605	-0-	-293 B	-0-	4605	2			N	-0-					53
11	4740	X	3937	-0-	-803 B	-0-	3937	2			N	-0-					53
12	4898	X	4083	-0-	-815 B	-0-	4083	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 56,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2			N	-0-					77
02	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	3566	2			N	-0-					77
03	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					77
04	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	2			N	-0-					77
05	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2			N	-0-					77
06	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	2			N	-0-					77
07	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	2			N	-0-					77
08	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	2			N	-0-					77
09	1782	X	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					77
10	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					77
11	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2			N	-0-					77
12	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11328	-0-	-3645 B	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10134	-0-	-1785 B	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10724	-0-	-1986 B	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9696	-0-	-2604 B	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10001	-0-	-1624 B	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9530	-0-	-1420 B	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9950	-0-	-869 B	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8904	-0-	-1667 B	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7709	-0-	-1981 B	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	4191	-0-	-5822 B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7721	-0-	-1909 B	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-11058 B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	279	-0-	-7464 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	19563	X	19563	-0-	-0- B	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
04	17175	X	17175	-0-	-0- B	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
05	15830	X	15830	-0-	-0- B	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
06	13013	X	13013	-0-	-0- B	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
07	11715	X	11715	-0-	-0- B	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	8840	-0-	-10721 B	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	2	-0-	-17188 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	3	-0-	-15838 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	-0-	-0-	-13020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	11718	X	5390	-0-	-6328 B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6496	-0-	-1812 B	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-
02	7772	X	6587	-0-	-1185 B	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7058	-0-	-1250 B	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	4960	-0-	-2750 B	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	-0-	-0-	-7626 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	6840	X	84	-0-	-6756 B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6725	-0-	-343 B	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0- B	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
09	8083	X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083	2			Y	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0- B	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
11	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6799	-0-	-362 B	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 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	6107	X	4716	-0-	-1391 B	-0-	4716	2			N	-0-					28
02	5075	X	4494	-0-	-581 B	-0-	4459	2	35	9	N	32					60
03	5270	X	4822	-0-	-448 B	-0-	4821	2	1	9	N	1	1	8			60
04	5100	X	4333	-0-	-767 B	-0-	4333	2			N	-0-					60
05	5270	X	3637	-0-	-1633 B	-0-	3637	2			N	-0-					60
06	4680	X	3961	-0-	-719 B	-0-	3961	2			N	-0-					60
07	4836	X	3793	-0-	-1043 B	-0-	3793	2			N	-0-					60
08	4836	X	3269	-0-	-1567 B	-0-	3269	2			N	-0-					60
09	4320	X	2647	-0-	-1673 B	-0-	2632	2	15	9	N	14					74
10	4092	X	2484	-0-	-1608 B	-0-	2478	2	6	9	N	5					79
11	3960	X	2160	-0-	-1800 B	-0-	2160	2			N	-0-					79
12	3782	X	2448	-0-	-1334 B	-0-	2448	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	B	-0-	4159	2			N	-0-					127
02	4526	X	4526	-0-	-0-	B	-0-	4526	2			N	-0-					127
03	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4589	2			N	-0-					127
04	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	2			N	-0-					127
05	2734	X	2734	-0-	-0-	B	-0-	2734	2			N	-0-					127
06	2604	X	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	2			N	-0-					127
07	2805	X	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	2			N	-0-					127
08	2232	X	1859	-0-	-373	B	-0-	1859	2			N	-0-					127
09	4002	X	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	2			N	-0-					127
10	2232	X	2048	-0-	-184	B	-0-	2048	2			N	-0-					127
11	2246	X	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	2			N	-0-					127
12	2232	X	2026	-0-	-206	B	-0-	2026	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8419	-0-	-1222	B	-0-	8419	2			Y	-0-					-0-
02	8990	X	7322	-0-	-1668	B	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	6123	-0-	-2991	B	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	7638	-0-	-1182	B	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8995	-0-	-119	B	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	B	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
07	8179	X	8179	-0-	-0-	B	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
08	8226	X	8226	-0-	-0-	B	-0-	8226	2			Y	-0-					-0-
09	7749	X	7749	-0-	-0-	B	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
10	6544	X	6544	-0-	-0-	B	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
11	8313	X	8313	-0-	-0-	B	-0-	8313	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5712	-0-	-333	B	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 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	12448	X	12448	-0-	-0-	B	-0-	12448	2			N	-0-					50
02	11814	X	11814	-0-	-0-	B	-0-	11770	2	44	9	N	40					90
03	9190	X	9190	-0-	-0-	B	-0-	9134	2	56	9	N	51					141
04	10135	X	10135	-0-	-0-	B	-0-	10135	2			N	-0-					141
05	10054	X	10054	-0-	-0-	B	-0-	10054	2			N	-0-					141
06	9504	X	9504	-0-	-0-	B	-0-	9504	2			N	-0-					141
07	9913	X	9913	-0-	-0-	B	-0-	9913	2			N	-0-					141
08	8535	X	8535	-0-	-0-	B	-0-	8535	2			N	-0-					141
09	8658	X	8658	-0-	-0-	B	-0-	8658	2			N	-0-					141
10	8911	X	8911	-0-	-0-	B	-0-	8911	2			N	-0-					141
11	8729	X	8729	-0-	-0-	B	-0-	8729	2			N	-0-					141
12	9124	X	9124	-0-	-0-	B	-0-	9124	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 117,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6534	X	6534	-0-	-0- B	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0- B	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0- B	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0- B	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6191	X	6191	-0-	-0- B	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0- B	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5098	-0-	-332 B	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0- B	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	149	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	157	1	4887	2	N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	151	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	109	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	6215	X	6215	-0-	-0- B	-0-	179	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	68	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	42	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	155	X	76	-0-	-79 B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
10	978	X	978	-0-	-0- B	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
11	761	X	761	-0-	-0- B	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
12	391	X	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5642	-0-	-2852 B	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
02	7424	X	5220	-0-	-2204 B	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5326	-0-	-1463 B	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
04	6570	X	4766	-0-	-1804 B	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	4015	-0-	-2774 B	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0- B	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4749	-0-	-831 B	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3852	-0-	-1418 B	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2795	-0-	-2305 B	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3983	-0-	-760 B	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15018	X	15018	-0-	-0- B	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
02	12077	X	12077	-0-	-0- B	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
03	10756	X	10756	-0-	-0- B	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10229	X	10229	-0-	-0- B	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	9953	X	9953	-0-	-0- B	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
06	9177	X	9177	-0-	-0- B	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	9013	X	9013	-0-	-0- B	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
08	8269	X	8269	-0-	-0- B	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8293	-0-	-1937 B	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8019	-0-	-1932 B	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8354	-0-	-826 B	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7954	-0-	-1067 B	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 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	18943	X	18943	-0-	-0- B	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
02	14767	X	14767	-0-	-0- B	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
03	13647	X	13647	-0-	-0- B	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
04	6945	X	6945	-0-	-0- B	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0- B	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	12043	X	12043	-0-	-0- B	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	10344	X	10344	-0-	-0- B	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	9259	X	9259	-0-	-0- B	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0- B	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3768	-0-	-3207 B	-0-	3768	2			N	-0-					32
02	4988	X	3939	-0-	-1049 B	-0-	3939	2			N	-0-					32
03	5162	X	5162	-0-	-0- B	-0-	5162	2			N	-0-					32
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	5732	2			N	-0-					32
05	5972	X	5972	-0-	-0- B	-0-	5972	2			N	-0-					32
06	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	2			N	-0-					32
07	5451	X	5451	-0-	-0- B	-0-	5451	2			N	-0-					32
08	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	2			N	-0-					32
09	5070	X	4923	-0-	-147 B	-0-	4923	2			N	-0-					32
10	5661	X	5661	-0-	-0- B	-0-	5661	2			N	-0-					32
11	5290	X	5290	-0-	-0- B	-0-	5290	2			N	-0-					32
12	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 62,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6864	-0-	-1227 B	-0-	6864	2			N	-0-					20
02	6437	X	6437	-0-	-0- B	-0-	6362	2	75	9	N	68					88
03	6910	X	6910	-0-	-0- B	-0-	6910	2			N	-0-					88
04	6969	X	6969	-0-	-0- B	-0-	6969	2			N	-0-					88
05	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	2			N	-0-					88
06	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	6827	2			N	-0-					88
07	7192	X	7016	-0-	-176 B	-0-	7014	2	2	9	N	2	2	8			88
08	6882	X	6503	-0-	-379 B	-0-	6503	2			N	-0-					88
09	6660	X	6285	-0-	-375 B	-0-	6285	2			N	-0-					88
10	6882	X	6286	-0-	-596 B	-0-	6286	2			N	-0-					88
11	6660	X	6089	-0-	-571 B	-0-	6089	2			N	-0-					88
12	6882	X	6142	-0-	-740 B	-0-	6142	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 79,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14273	-0-	-2095 B	-0-	14144	2	129	9	N	117	189	1			35
02	14616	X	12554	-0-	-2062 B	-0-	12554	2			N	-0-					35
03	15376	X	13365	-0-	-2011 B	-0-	13329	2	36	9	N	33	1	8			67
04	14460	X	11583	-0-	-2877 B	-0-	11561	2	22	9	N	20					87
05	14446	X	11271	-0-	-3175 B	-0-	11268	2	3	9	N	3					90
06	14928	X	14928	-0-	-0- B	-0-	14928	2			N	-0-					90
07	40863	X	40863	-0-	-0- B	-0-	40797	2	66	9	N	60					150
08	30748	X	30748	-0-	-0- B	-0-	30748	2			N	-0-					150
09	26508	X	26508	-0-	-0- B	-0-	26508	2			N	-0-					150
10	22565	X	22565	-0-	-0- B	-0-	22565	2			N	-0-					150
11	23171	X	23171	-0-	-0- B	-0-	23171	2			N	-0-					150
12	22179	X	22179	-0-	-0- B	-0-	22179	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 244,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7662	-0-	-212 B	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6597	-0-	-63 B	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6624	-0-	-258 B	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6291	-0-	-369 B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5671	-0-	-1211 B	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5246	-0-	-1354 B	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5005	-0-	-1629 B	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4458	-0-	-1842 B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4506	-0-	-1167 B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 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	7781	X	4089	-0-	-3692 B	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	3597	-0-	-3450 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3700	-0-	-3120 B	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3599	-0-	-2671 B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3601	-0-	-1576 B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2951	-0-	-1009 B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3029	-0-	-815 B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3121	-0-	-599 B	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3038	-0-	-562 B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2765	-0-	-831 B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14202	-0-	-3096 B	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
02	15312	X	13550	-0-	-1762 B	-0-	13550	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	14319	-0-	-1646 B	-0-	14319	2			Y	-0-					-0-
04	14400	X	11400	-0-	-3000 B	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-
05	14880	X	11999	-0-	-2881 B	-0-	11999	2			Y	-0-					-0-
06	14010	X	10843	-0-	-3167 B	-0-	10843	2			Y	-0-					-0-
07	14477	X	14372	-0-	-105 B	-0-	14372	2			Y	-0-					-0-
08	14291	X	11552	-0-	-2739 B	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-
09	11610	X	9576	-0-	-2034 B	-0-	9576	2			Y	-0-					-0-
10	14291	X	10433	-0-	-3858 B	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
11	13830	X	6828	-0-	-7002 B	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
12	14291	X	8645	-0-	-5646 B	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6149	-0-	-6964 B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	5357	-0-	-5141 B	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	11723	X	11723	-0-	-0- B	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8362	-0-	-2498 B	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
05	7794	X	7794	-0-	-0- B	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7334	-0-	-3526 B	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9189	-0-	-2033 B	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
08	11953	X	11953	-0-	-0- B	-0-	11865	2	88	9	N	80					80
09	10172	X	10172	-0-	-0- B	-0-	10172	2			N	-0-					80
10	10040	X	10040	-0-	-0- B	-0-	10040	2			N	-0-					80
11	11070	X	9629	-0-	-1441 B	-0-	9629	2			N	-0-					80
12	11439	X	10775	-0-	-664 B	-0-	10775	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 108,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16672	-0-	-1153 B	-0-	16671	2	1	9	N	1	1	8			135
02	15566	X	15566	-0-	-0- B	-0-	15566	2			N	-0-					135
03	13857	X	12320	-0-	-1537 B	-0-	12319	2	1	9	N	1	1	8			135
04	15420	X	11744	-0-	-3676 B	-0-	11744	2			N	-0-					135
05	15934	X	12278	-0-	-3656 B	-0-	12278	2			N	-0-					135
06	15420	X	11649	-0-	-3771 B	-0-	11649	2			N	-0-					135
07	17498	X	17498	-0-	-0- B	-0-	17498	2			N	-0-					135
08	12245	X	6922	-0-	-5323 B	-0-	6922	2			N	-0-					135
09	11850	X	6504	-0-	-5346 B	-0-	6504	2			N	-0-					135
10	12245	X	6241	-0-	-6004 B	-0-	6241	2			N	-0-					135
11	14255	X	14255	-0-	-0- B	-0-	14255	2			N	-0-					135
12	12245	X	6408	-0-	-5837 B	-0-	6408	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 138,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6203	-0-	-648 B	-0-	6203	2			N	-0-					49
02	6031	X	6031	-0-	-0- B	-0-	6031	2			N	-0-					49
03	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	6631	2	39	9	N	35					84
04	7050	X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2			N	-0-					84
05	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	8554	2			N	-0-					84
06	8117	X	8117	-0-	-0- B	-0-	8117	2			N	-0-					84
07	9309	X	9309	-0-	-0- B	-0-	9300	2	9	9	N	8					92
08	9636	X	9636	-0-	-0- B	-0-	9636	2			N	-0-					92
09	9564	X	9564	-0-	-0- B	-0-	9564	2			N	-0-					92
10	9909	X	9909	-0-	-0- B	-0-	9909	2			N	-0-					92
11	8810	X	8810	-0-	-0- B	-0-	8810	2			N	-0-					92
12	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 98,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6164	-0-	-470 B	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6445	-0-	-964 B	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	2392	-0-	-4778 B	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	5778	-0-	-1631 B	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	1883	-0-	-5247 B	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5365	-0-	-1175 B	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	3492	-0-	-2956 B	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	2856	-0-	-2724 B	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	2258	-0-	-3508 B	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	29179	-0-	-395 B	-0-	29178	2	1	9	N	1	1	8			110
02	26271	X	26271	-0-	-0- B	-0-	26271	2			N	-0-					110
03	28615	X	28615	-0-	-0- B	-0-	28614	2	1	9	N	1	1	8			110
04	32100	X	20345	-0-	-11755 B	-0-	20293	2	52	9	N	47					157
05	30318	X	20014	-0-	-10304 B	-0-	19970	2	44	9	N	40					197
06	28230	X	18093	-0-	-10137 B	-0-	18093	2			N	-0-					197
07	28613	X	18444	-0-	-10169 B	-0-	18391	2	53	9	N	48					245
08	28396	X	16216	-0-	-12180 B	-0-	16216	2			N	-0-					245
09	20340	X	16025	-0-	-4315 B	-0-	16025	2			N	-0-					245
10	20026	X	16279	-0-	-3747 B	-0-	16279	2			N	-0-					245
11	18090	X	15304	-0-	-2786 B	-0-	15304	2			N	-0-					245
12	18445	X	15171	-0-	-3274 B	-0-	15171	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 239,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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	14353	X	13202	-0-	-1151 B	-0-	13202	2			N	-0-					32
02	13427	X	12437	-0-	-990 B	-0-	12406	2	31	9	N	28					60
03	14353	X	12739	-0-	-1614 B	-0-	12730	2	9	9	N	8					68
04	13380	X	12309	-0-	-1071 B	-0-	12307	2	2	9	N	2					70
05	13826	X	12145	-0-	-1681 B	-0-	12145	2			N	-0-					70
06	12870	X	12306	-0-	-564 B	-0-	12306	2			N	-0-					70
07	13299	X	12653	-0-	-646 B	-0-	12653	2			N	-0-					70
08	12679	X	11568	-0-	-1111 B	-0-	11568	2			N	-0-					70
09	12270	X	11233	-0-	-1037 B	-0-	11233	2			N	-0-					70
10	12679	X	11129	-0-	-1550 B	-0-	11129	2			N	-0-					70
11	12270	X	11405	-0-	-865 B	-0-	11405	2			N	-0-					70
12	12648	X	11156	-0-	-1492 B	-0-	11156	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 144,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	1741	X	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1557	-0-	-55 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1366	-0-	-134 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	784	-0-	-797 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3877	-0-	-122 B	-0-	3834	2	43	9	N	39					189
02	3741	X	3356	-0-	-385 B	-0-	3305	2	51	9	N	46	193	1			42
03	3999	X	2947	-0-	-1052 B	-0-	2923	2	24	9	N	22					64
04	3870	X	3644	-0-	-226 B	-0-	3633	2	11	9	N	10					74
05	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2			N	-0-					74
06	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-					74
07	3751	X	3748	-0-	-3 B	-0-	3748	2			N	-0-					74
08	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					74
09	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3173	2	23	9	N	21					95
10	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3159	2	17	9	N	15					110
11	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					110
12	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14489	X	14489	-0-	-0- B	-0-	14489	2			N	-0-					43
02	11459	X	11459	-0-	-0- B	-0-	11459	2			N	-0-					43
03	11677	X	11677	-0-	-0- B	-0-	11677	2			N	-0-					43
04	10507	X	10507	-0-	-0- B	-0-	10507	2			N	-0-					43
05	9948	X	9948	-0-	-0- B	-0-	9948	2			N	-0-					43
06	8843	X	8843	-0-	-0- B	-0-	8843	2			N	-0-					43
07	8318	X	8318	-0-	-0- B	-0-	8318	2			N	-0-					43
08	11501	X	7812	-0-	-3689 B	-0-	7812	2			N	-0-					43
09	10500	X	8647	-0-	-1853 B	-0-	8647	2			N	-0-					43
10	9951	X	9574	-0-	-377 B	-0-	9574	2			N	-0-					43
11	9812	X	9812	-0-	-0- B	-0-	9812	2			N	-0-					43
12	9887	X	9887	-0-	-0- B	-0-	9887	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 120,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8804	-0-	-744 B	-0-	8804	2			N	-0-					27
02	8642	X	7672	-0-	-970 B	-0-	7672	2			N	-0-					27
03	9238	X	7052	-0-	-2186 B	-0-	7052	2			N	-0-					27
04	8623	X	8623	-0-	-0- B	-0-	8623	2			N	-0-					27
05	8804	X	8531	-0-	-273 B	-0-	8531	2			N	-0-					27
06	8520	X	7826	-0-	-694 B	-0-	7826	2			N	-0-					27
07	8897	X	8060	-0-	-837 B	-0-	8060	2			N	-0-					27
08	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-					27
09	7500	X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	2			N	-0-					27
10	7624	X	7624	-0-	-0- B	-0-	7624	2			N	-0-					27
11	7036	X	7036	-0-	-0- B	-0-	7036	2			N	-0-					27
12	6975	X	3638	-0-	-3337 B	-0-	3638	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 90,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117 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	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	79	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	135	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0- B	-0-	120	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	123	1	4105	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	108	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2398	-0-	-602 B	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1147	-0-	-1953 B	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 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	24882	X	24882	-0-	-0- B	-0-	24882	2			N	-0-					27
02	19459	X	13376	-0-	-6083 B	-0-	13376	2			N	-0-					27
03	20801	X	8378	-0-	-12423 B	-0-	8378	2			N	-0-					27
04	28547	X	28547	-0-	-0- B	-0-	28506	2	41	9	N	37					64
05	26693	X	26693	-0-	-0- B	-0-	26693	2			N	-0-					64
06	26791	X	26791	-0-	-0- B	-0-	26791	2			N	-0-					64
07	26835	X	26835	-0-	-0- B	-0-	26835	2			N	-0-					64
08	27010	X	27010	-0-	-0- B	-0-	26948	2	62	9	N	56					120
09	25887	X	25887	-0-	-0- B	-0-	25801	2	86	9	N	78					198
10	26747	X	26747	-0-	-0- B	-0-	26743	2	4	9	N	4	173	1			29
11	25770	X	25770	-0-	-0- B	-0-	25770	2			N	-0-					29
12	26845	X	26845	-0-	-0- B	-0-	26845	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 287,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5838	-0-	-3090	B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8512	-0-	-0-	B	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7716	-0-	-1057	B	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6255	-0-	-2055	B	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	4956	-0-	-3848	B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2766	-0-	-5754	B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	935	-0-	-7869	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	9126	X	9126	-0-	-0-	B	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	755	-0-	-5515	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	39	-0-	-4921	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	25	-0-	-7265	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	26	-0-	-7507	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	22945	-0-	-13728	B	-0-	2496	1	20449	2	N	-0-					90
02	31610	X	6106	-0-	-25504	B	-0-	455	1	5651	2	N	-0-					90
03	30287	X	25044	-0-	-5243	B	-0-	1722	1	23322	2	N	-0-					90
04	32897	X	32897	-0-	-0-	B	-0-	1985	1	30912	2	N	-0-					90
05	25048	X	6228	-0-	-18820	B	-0-	749	1	5479	2	N	-0-					90
06	24240	X	6157	-0-	-18083	B	-0-	6157	2			N	-0-					90
07	33790	X	2091	-0-	-31699	B	-0-	2091	2			N	-0-					90
08	23405	X	1661	-0-	-21744	B	-0-	1661	2			N	-0-					90
09	22650	X	543	-0-	-22107	B	-0-	543	2			N	-0-					90
10	6355	X	423	-0-	-5932	B	-0-	423	2			N	-0-					90
11	27768	X	27768	-0-	-0-	B	-0-	27768	2			N	-0-					90
12	17022	X	17022	-0-	-0-	B	-0-	504	1	16518	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 148,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10521	-0-	-2003	B	-0-	10521	2			N	-0-					33
02	10846	X	9651	-0-	-1195	B	-0-	9651	2			N	-0-					33
03	11594	X	9497	-0-	-2097	B	-0-	9471	2	26	9	N	24					57
04	10170	X	8097	-0-	-2073	B	-0-	8096	2	1	9	N	1	1	8			57
05	10509	X	8691	-0-	-1818	B	-0-	8691	2			N	-0-					57
06	10170	X	8770	-0-	-1400	B	-0-	8770	2			N	-0-					57
07	10826	X	10826	-0-	-0-	B	-0-	10826	2			N	-0-					57
08	9958	X	9958	-0-	-0-	B	-0-	9958	2			N	-0-					57
09	9157	X	9157	-0-	-0-	B	-0-	9157	2			N	-0-					57
10	9573	X	9573	-0-	-0-	B	-0-	9573	2			N	-0-					57
11	9150	X	9076	-0-	-74	B	-0-	9076	2			N	-0-					57
12	9455	X	9187	-0-	-268	B	-0-	9187	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 113,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10903	X	10903	-0-	-0- B	-0-	10903	2			Y	-0-					-0-
02	8348	X	8348	-0-	-0- B	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-
03	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1797	-0-	-1954 B	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	266	-0-	-3364 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3	-0-	-3748 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	2			Y	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0- B	-0-	9309	2			Y	-0-					-0-
10	7031	X	7031	-0-	-0- B	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	2925	-0-	-3705 B	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	28804	X	28804	-0-	-0- B	-0-	28804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10228	-0-	-2358 B	-0-	10228	2			N	-0-					27
02	11774	X	10428	-0-	-1346 B	-0-	10428	2			N	-0-					27
03	12307	X	11992	-0-	-315 B	-0-	11991	2	1	9	N	1	1	8			27
04	11820	X	10916	-0-	-904 B	-0-	10916	2			N	-0-					27
05	12214	X	11467	-0-	-747 B	-0-	11467	2			N	-0-					27
06	11610	X	9125	-0-	-2485 B	-0-	9125	2			N	-0-					27
07	11997	X	11248	-0-	-749 B	-0-	11248	2			N	-0-					27
08	11904	X	9199	-0-	-2705 B	-0-	9199	2			N	-0-					27
09	11100	X	11065	-0-	-35 B	-0-	11065	2			N	-0-					27
10	11470	X	9095	-0-	-2375 B	-0-	9095	2			N	-0-					27
11	11612	X	11612	-0-	-0- B	-0-	11612	2			N	-0-					27
12	11439	X	8414	-0-	-3025 B	-0-	8414	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 124,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 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	20088	X	17747	-0-	-2341 B	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	8955	-0-	-10997 B	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	14104	-0-	-5302 B	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12514	-0-	-4646 B	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13678	-0-	-4054 B	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	12765	-0-	-4395 B	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	7823	-0-	-6282 B	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	6180	-0-	-7925 B	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	6259	-0-	-6971 B	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	6572	-0-	-7099 B	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	5650	-0-	-7130 B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5602	-0-	-2210 B	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8756	-0-	-1629 B	-0-	8756	2			N	-0-					62
02	8903	X	8391	-0-	-512 B	-0-	8391	2			N	-0-					62
03	9486	X	9352	-0-	-134 B	-0-	9291	2	61	9	N	55					117
04	8741	X	8741	-0-	-0- B	-0-	8654	2	87	9	N	79	177	1			19
05	8959	X	8077	-0-	-882 B	-0-	8077	2			N	-0-					19
06	9060	X	8525	-0-	-535 B	-0-	8525	2			N	-0-					19
07	9362	X	8154	-0-	-1208 B	-0-	8154	2			N	-0-					19
08	9331	X	8656	-0-	-675 B	-0-	8656	2			N	-0-					19
09	8730	X	8325	-0-	-405 B	-0-	8325	2			N	-0-					19
10	8804	X	8417	-0-	-387 B	-0-	8417	2			N	-0-					19
11	8520	X	7645	-0-	-875 B	-0-	7645	2			N	-0-					19
12	8649	X	7672	-0-	-977 B	-0-	7672	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 100,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7529	X	7529	-0-	-0- B	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			90
02	12631	X	12631	-0-	-0- B	-0-	12631	2			N	-0-					90
03	10971	X	10971	-0-	-0- B	-0-	10936	2	35	9	N	32	3	8			119
04	9318	X	9318	-0-	-0- B	-0-	9265	2	53	9	N	48					167
05	9593	X	9593	-0-	-0- B	-0-	9593	2			N	-0-					167
06	10699	X	10699	-0-	-0- B	-0-	10699	2			N	-0-					167
07	9777	X	9777	-0-	-0- B	-0-	9777	2			N	-0-					167
08	10757	X	9891	-0-	-866 B	-0-	9891	2			N	-0-					167
09	10410	X	9964	-0-	-446 B	-0-	9953	2	11	9	N	10					177
10	10757	X	10213	-0-	-544 B	-0-	10187	2	26	9	N	24					201
11	10410	X	9395	-0-	-1015 B	-0-	9391	2	4	9	N	4	175	1			30
12	10292	X	10019	-0-	-273 B	-0-	10019	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 120,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11838	-0-	-996 B	-0-	11838	2			Y	-0-					-0-
02	11165	X	6707	-0-	-4458 B	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
03	11935	X	9720	-0-	-2215 B	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
04	11573	X	11573	-0-	-0- B	-0-	11573	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	8560	-0-	-3282 B	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
06	11460	X	6553	-0-	-4907 B	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	9640	-0-	-2295 B	-0-	9640	2			Y	-0-					-0-
08	12071	X	12071	-0-	-0- B	-0-	12071	2			Y	-0-					-0-
09	9660	X	6546	-0-	-3114 B	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
10	11520	X	11520	-0-	-0- B	-0-	11520	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	6560	-0-	-3100 B	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0- B	-0-	10773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0- B	-0-	7446	2			N	-0-					45
02	6873	X	6727	-0-	-146 B	-0-	6701	2	26	9	N	24					69
03	7347	X	7110	-0-	-237 B	-0-	7092	2	18	9	N	16					85
04	7110	X	6804	-0-	-306 B	-0-	6804	2			N	-0-					85
05	7347	X	6817	-0-	-530 B	-0-	6817	2			N	-0-					85
06	7110	X	6399	-0-	-711 B	-0-	6399	2			N	-0-					85
07	7192	X	6453	-0-	-739 B	-0-	6453	2			N	-0-					85
08	7068	X	6300	-0-	-768 B	-0-	6300	2			N	-0-					85
09	6810	X	5973	-0-	-837 B	-0-	5973	2			N	-0-					85
10	6820	X	6190	-0-	-630 B	-0-	6190	2			N	-0-					85
11	6390	X	5877	-0-	-513 B	-0-	5877	2			N	-0-					85
12	6448	X	5806	-0-	-642 B	-0-	5806	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 77,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13827	X	13827	-0-	-0- B	-0-	13827	2			N	-0-					23
02	13601	X	12886	-0-	-715 B	-0-	12845	2	41	9	N	37					60
03	14539	X	13324	-0-	-1215 B	-0-	13302	2	22	9	N	20					80
04	13800	X	12546	-0-	-1254 B	-0-	12546	2			N	-0-					80
05	14260	X	12698	-0-	-1562 B	-0-	12698	2			N	-0-					80
06	13380	X	11187	-0-	-2193 B	-0-	11187	2			N	-0-					80
07	13764	X	12243	-0-	-1521 B	-0-	12243	2			N	-0-					80
08	13268	X	11615	-0-	-1653 B	-0-	11615	2			N	-0-					80
09	12540	X	11196	-0-	-1344 B	-0-	11196	2			N	-0-					80
10	12710	X	11021	-0-	-1689 B	-0-	11021	2			N	-0-					80
11	11850	X	10623	-0-	-1227 B	-0-	10623	2			N	-0-					80
12	12245	X	8453	-0-	-3792 B	-0-	8453	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 141,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44602	X	44602	-0-	-0- B	-0-	44602	2			N	-0-					-0-
02	35895	X	35895	-0-	-0- B	-0-	35895	2			N	-0-					-0-
03	45148	X	45148	-0-	-0- B	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
04	37803	X	37803	-0-	-0- B	-0-	37803	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	27377	-0-	-6103 B	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
06	37146	X	37146	-0-	-0- B	-0-	37146	2			N	-0-					-0-
07	34812	X	34812	-0-	-0- B	-0-	34812	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	34344	-0-	-10792 B	-0-	34344	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	31968	-0-	-5832 B	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	16468	-0-	-21910 B	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
11	37140	X	22967	-0-	-14173 B	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	18952	-0-	-15861 B	-0-	18952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19371	X	19371	-0-	-0-	B	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
02	17466	X	17466	-0-	-0-	B	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	B	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6050	-0-	-3310	B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	6337	-0-	-3335	B	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6394	-0-	-2966	B	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8472	-0-	-1200	B	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
08	10493	X	10493	-0-	-0-	B	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
09	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	B	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	B	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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	40021	X	29129	-0-	-10892	B	-0-	29129	2			Y	-0-					120
02	33321	X	25714	-0-	-7607	B	-0-	25714	2			Y	-0-					120
03	34069	X	26732	-0-	-7337	B	-0-	26732	2			Y	-0-					120
04	31140	X	24858	-0-	-6282	B	-0-	24753	2	105	9	Y	95					215
05	30504	X	24117	-0-	-6387	B	-0-	24115	2	2	9	Y	2	178	1			39
06	28200	X	23072	-0-	-5128	B	-0-	23072	2			Y	-0-					39
07	27497	X	22560	-0-	-4937	B	-0-	22560	2			Y	-0-					39
08	26536	X	21366	-0-	-5170	B	-0-	21366	2			Y	-0-					39
09	24870	X	19918	-0-	-4952	B	-0-	19895	2	23	9	Y	21					60
10	24118	X	18533	-0-	-5585	B	-0-	18487	2	46	9	Y	42					102
11	23070	X	20867	-0-	-2203	B	-0-	20867	2			Y	-0-					102
12	22568	X	21793	-0-	-775	B	-0-	21793	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 278,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17861	X	17861	-0-	-0-	B	-0-	17861	2			N	-0-					95
02	15850	X	15850	-0-	-0-	B	-0-	15850	2			N	-0-					95
03	12648	X	12585	-0-	-63	B	-0-	12585	2			N	-0-					95
04	15816	X	15816	-0-	-0-	B	-0-	15816	2			N	-0-					95
05	15178	X	15178	-0-	-0-	B	-0-	15172	2	6	9	N	5					100
06	12337	X	12337	-0-	-0-	B	-0-	12337	2			N	-0-					100
07	12648	X	9385	-0-	-3263	B	-0-	9385	2			N	-0-					100
08	12617	X	9214	-0-	-3403	B	-0-	9214	2			N	-0-					100
09	12210	X	11837	-0-	-373	B	-0-	11837	2			N	-0-					100
10	18454	X	18454	-0-	-0-	B	-0-	18454	2			N	-0-					100
11	18886	X	18886	-0-	-0-	B	-0-	18886	2			N	-0-					100
12	18767	X	18767	-0-	-0-	B	-0-	18767	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 176,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17086	X	17086	-0-	-0- B	-0-	17086	2			N	-0-					51
02	14278	X	14278	-0-	-0- B	-0-	14278	2			N	-0-					51
03	14056	X	14056	-0-	-0- B	-0-	14056	2			N	-0-					51
04	13315	X	13315	-0-	-0- B	-0-	13315	2			N	-0-					51
05	13361	X	13361	-0-	-0- B	-0-	13350	2	11	9	N	10					61
06	11936	X	11936	-0-	-0- B	-0-	11936	2			N	-0-					61
07	11908	X	11908	-0-	-0- B	-0-	11908	2			N	-0-					61
08	9944	X	9944	-0-	-0- B	-0-	9944	2			N	-0-					61
09	12166	X	12166	-0-	-0- B	-0-	12166	2			N	-0-					61
10	17126	X	17126	-0-	-0- B	-0-	17126	2			N	-0-					61
11	15999	X	15999	-0-	-0- B	-0-	15999	2			N	-0-					61
12	18099	X	18099	-0-	-0- B	-0-	18099	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 169,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17091	X	17091	-0-	-0- B	-0-	17091	2			N	-0-					105
02	14001	X	14001	-0-	-0- B	-0-	14001	2			N	-0-					105
03	16022	X	16022	-0-	-0- B	-0-	16011	2	11	9	N	10					115
04	14310	X	13955	-0-	-355 B	-0-	13952	2	3	9	N	3					118
05	14787	X	14375	-0-	-412 B	-0-	14375	2			N	-0-					118
06	14761	X	14761	-0-	-0- B	-0-	14761	2			N	-0-					118
07	16317	X	16317	-0-	-0- B	-0-	16317	2			N	-0-					118
08	16027	X	15502	-0-	-525 B	-0-	15502	2			N	-0-					118
09	14760	X	13435	-0-	-1325 B	-0-	13435	2			N	-0-					118
10	16306	X	15334	-0-	-972 B	-0-	15334	2			N	-0-					118
11	15780	X	12591	-0-	-3189 B	-0-	12591	2			N	-0-					118
12	16306	X	14145	-0-	-2161 B	-0-	14145	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 177,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 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	15996	X	15662	-0-	-334 B	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	13805	-0-	-1594 B	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14365	-0-	-1507 B	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13721	-0-	-1549 B	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13181	-0-	-2474 B	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	12612	-0-	-2538 B	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12525	-0-	-2231 B	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13001	-0-	-1352 B	-0-	12818	2	183	9	N	166					166
09	13710	X	11561	-0-	-2149 B	-0-	11515	2	46	9	N	42	179	1			29
10	13175	X	11852	-0-	-1323 B	-0-	11852	2			N	-0-					29
11	12600	X	12340	-0-	-260 B	-0-	12340	2			N	-0-					29
12	12989	X	11486	-0-	-1503 B	-0-	11486	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 156,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14509	-0-	-1363 B	-0-	14509	2			N	-0-					32
02	14616	X	13251	-0-	-1365 B	-0-	13251	2			N	-0-					32
03	15624	X	14152	-0-	-1472 B	-0-	14152	2			N	-0-					32
04	15120	X	13099	-0-	-2021 B	-0-	13099	2			N	-0-					32
05	15004	X	12163	-0-	-2841 B	-0-	12151	2	12	9	N	11					43
06	14040	X	11905	-0-	-2135 B	-0-	11905	2			N	-0-					43
07	14167	X	11322	-0-	-2845 B	-0-	11322	2			N	-0-					43
08	14105	X	11149	-0-	-2956 B	-0-	11149	2			N	-0-					43
09	13110	X	5117	-0-	-7993 B	-0-	5117	2			N	-0-					43
10	14015	X	14015	-0-	-0- B	-0-	14015	2			N	-0-					43
11	11910	X	9507	-0-	-2403 B	-0-	9507	2			N	-0-					43
12	11315	X	10652	-0-	-663 B	-0-	10652	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 140,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6283	-0-	-909 B	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	6059	-0-	-321 B	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6260	-0-	-560 B	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5828	-0-	-472 B	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5119	-0-	-1360 B	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4065	-0-	-2205 B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	2631	-0-	-3848 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3695	-0-	-2567 B	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4428	-0-	-1392 B	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0- B	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15233	-0-	-3894 B	-0-	15233	2			N	-0-					82
02	16530	X	13521	-0-	-3009 B	-0-	13521	2			N	-0-					82
03	17081	X	15207	-0-	-1874 B	-0-	15186	2	21	9	N	19	1	8			100
04	15960	X	13309	-0-	-2651 B	-0-	13309	2			N	-0-					100
05	16492	X	13790	-0-	-2702 B	-0-	13790	2			N	-0-					100
06	14730	X	14595	-0-	-135 B	-0-	14595	2			N	-0-					100
07	15221	X	14615	-0-	-606 B	-0-	14615	2			N	-0-					100
08	15190	X	14093	-0-	-1097 B	-0-	14093	2			N	-0-					100
09	14610	X	12195	-0-	-2415 B	-0-	12195	2			N	-0-					100
10	15097	X	13833	-0-	-1264 B	-0-	13822	2	11	9	N	10					110
11	14610	X	12762	-0-	-1848 B	-0-	12762	2			N	-0-					110
12	14601	X	12499	-0-	-2102 B	-0-	12499	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 165,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11567	-0-	-1205 B	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10922	-0-	-127 B	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9171	-0-	-2640 B	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10245	-0-	-1185 B	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	12766	X	12766	-0-	-0- B	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9696	-0-	-1614 B	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	10530	X	10530	-0-	-0- B	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
09	9971	X	9971	-0-	-0- B	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	11036	-0-	-0- B	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
11	8921	X	8921	-0-	-0- B	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	8852	X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	12218	-0-	-10288 B	-0-	12218	2			N	-0-					20
02	21054	X	11372	-0-	-9682 B	-0-	11353	2	19	9	N	17					37
03	21049	X	12984	-0-	-8065 B	-0-	12972	2	12	9	N	11	1	8			47
04	20370	X	9348	-0-	-11022 B	-0-	9348	2			N	-0-					47
05	14973	X	-0-	-0-	-14973 B	-0-					N	-0-					47
06	12570	X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					N	-0-					47
07	12989	X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					N	-0-					47
08	12989	X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					N	-0-					47
09	9360	X	-0-	-0-	-9360 B	-0-					N	-0-					47
10	9	X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					47
11	955	X	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					47
12	1253	X	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 48,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	25597	-0-	-4132 B	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
02	36163	X	23806	-0-	-12357 B	-0-	23765	2	41	9	N	37					37
03	37789	X	23621	-0-	-14168 B	-0-	23615	2	6	9	N	5	2	8			40
04	34410	X	21850	-0-	-12560 B	-0-	21850	2			N	-0-					40
05	28272	X	22234	-0-	-6038 B	-0-	22234	2			N	-0-					40
06	24780	X	21454	-0-	-3326 B	-0-	21454	2			N	-0-					40
07	25451	X	18857	-0-	-6594 B	-0-	18857	2			N	-0-					40
08	23591	X	18061	-0-	-5530 B	-0-	18061	2			N	-0-					40
09	21840	X	17882	-0-	-3958 B	-0-	17882	2			N	-0-					40
10	22227	X	17000	-0-	-5227 B	-0-	17000	2			N	-0-					40
11	21450	X	17221	-0-	-4229 B	-0-	17221	2			N	-0-					40
12	18848	X	17592	-0-	-1256 B	-0-	17592	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 245,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	87	-0-	-8221	B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	10356	X	10356	-0-	-0-	B	-0-	10356	2			N	-0-			-0-
03	10425	X	10425	-0-	-0-	B	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	B	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	B	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	B	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	B	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	6386	-0-	-0-	B	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
09	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	B	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
11	7278	X	7278	-0-	-0-	B	-0-	7278	2			N	-0-			-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0-	B	-0-	7474	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10351	-0-	-2359	B	-0-	10351	2			N	-0-			130
02	11078	X	10217	-0-	-861	B	-0-	10217	2			N	-0-			130
03	11594	X	10301	-0-	-1293	B	-0-	10301	2			N	-0-			130
04	10710	X	9358	-0-	-1352	B	-0-	9358	2			N	-0-			130
05	10912	X	9603	-0-	-1309	B	-0-	9603	2			N	-0-			130
06	10560	X	9044	-0-	-1516	B	-0-	9044	2			N	-0-			130
07	10912	X	9209	-0-	-1703	B	-0-	9209	2			N	-0-			130
08	10230	X	8804	-0-	-1426	B	-0-	8804	2			N	-0-			130
09	9360	X	8363	-0-	-997	B	-0-	8363	2			N	-0-			130
10	9610	X	8490	-0-	-1120	B	-0-	8490	2			N	-0-			130
11	9030	X	7980	-0-	-1050	B	-0-	7963	2	17	9	N	15			145
12	9207	X	8085	-0-	-1122	B	-0-	8085	2			N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 109,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34624	X	34624	-0-	-0-	B	-0-	34624	2			N	-0-			-0-
02	23504	X	23504	-0-	-0-	B	-0-	23504	2			N	-0-			-0-
03	19023	X	19023	-0-	-0-	B	-0-	19023	2			N	-0-			-0-
04	11592	X	11592	-0-	-0-	B	-0-	11592	2			N	-0-			-0-
05	12980	X	12980	-0-	-0-	B	-0-	12980	2			N	-0-			-0-
06	39887	X	39887	-0-	-0-	B	-0-	39887	2			N	-0-			-0-
07	19386	X	19386	-0-	-0-	B	-0-	19386	2			N	-0-			-0-
08	24583	X	24583	-0-	-0-	B	-0-	24583	2			N	-0-			-0-
09	16742	X	16742	-0-	-0-	B	-0-	16742	2			N	-0-			-0-
10	25700	X	25700	-0-	-0-	B	-0-	25700	2			N	-0-			-0-
11	20003	X	20003	-0-	-0-	B	-0-	20003	2			N	-0-			-0-
12	17090	X	17090	-0-	-0-	B	-0-	17090	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	16423	-0-	-6331 B	-0-	16422	2	1	9	N	1					24
02	21286	X	16976	-0-	-4310 B	-0-	16976	2			N	-0-					24
03	21855	X	15418	-0-	-6437 B	-0-	15418	2			N	-0-					24
04	18540	X	15675	-0-	-2865 B	-0-	15675	2			N	-0-					24
05	18166	X	14122	-0-	-4044 B	-0-	14122	2			N	-0-					24
06	17550	X	13578	-0-	-3972 B	-0-	13578	2			N	-0-					24
07	18135	X	13762	-0-	-4373 B	-0-	13762	2			N	-0-					24
08	15345	X	13477	-0-	-1868 B	-0-	13477	2			N	-0-					24
09	14850	X	12012	-0-	-2838 B	-0-	12012	2			N	-0-					24
10	14136	X	12232	-0-	-1904 B	-0-	12232	2			N	-0-					24
11	13590	X	10990	-0-	-2600 B	-0-	10990	2			N	-0-					24
12	13764	X	12327	-0-	-1437 B	-0-	12327	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 166,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13775	-0-	-51 B	-0-	13775	2			N	-0-					45
02	13630	X	12128	-0-	-1502 B	-0-	12128	2			N	-0-					45
03	14570	X	12108	-0-	-2462 B	-0-	12108	2			N	-0-					45
04	14100	X	12661	-0-	-1439 B	-0-	12661	2			N	-0-					45
05	14570	X	11546	-0-	-3024 B	-0-	11546	2			N	-0-					45
06	13320	X	12155	-0-	-1165 B	-0-	12155	2			N	-0-					45
07	13082	X	11854	-0-	-1228 B	-0-	11854	2			N	-0-					45
08	11966	X	9960	-0-	-2006 B	-0-	9960	2			N	-0-					45
09	11580	X	11160	-0-	-420 B	-0-	11160	2			N	-0-					45
10	11966	X	11154	-0-	-812 B	-0-	11154	2			N	-0-					45
11	11580	X	10668	-0-	-912 B	-0-	10668	2			N	-0-					45
12	11842	X	10772	-0-	-1070 B	-0-	10772	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 139,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19365	X	19365	-0-	-0- B	-0-	19364	2	1	9	N	1	1	8			27
02	21663	X	20959	-0-	-704 B	-0-	20959	2			N	-0-					27
03	21576	X	19330	-0-	-2246 B	-0-	19247	2	83	9	N	75					102
04	20880	X	17802	-0-	-3078 B	-0-	17802	2			N	-0-					102
05	22413	X	19753	-0-	-2660 B	-0-	19752	2	1	9	N	1	1	8			102
06	21690	X	19395	-0-	-2295 B	-0-	19395	2			N	-0-					102
07	22413	X	16292	-0-	-6121 B	-0-	16292	2			N	-0-					102
08	19220	X	14882	-0-	-4338 B	-0-	14882	2			N	-0-					102
09	18600	X	15331	-0-	-3269 B	-0-	15331	2			N	-0-					102
10	19220	X	17560	-0-	-1660 B	-0-	17457	2	103	9	N	94	181	1			15
11	18600	X	14906	-0-	-3694 B	-0-	14906	2			N	-0-					15
12	16508	X	16508	-0-	-0- B	-0-	16508	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 212,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X		13013	-0-	-4564	B	-0-	13012	2	1	9	N	1	1	8			75
02	12847	X		10752	-0-	-2095	B	-0-	10633	2	119	9	N	108					183
03	13695	X		13695	-0-	-0-	B	-0-	13667	2	28	9	N	25	177	1	1	8	30
04	12600	X		11542	-0-	-1058	B	-0-	11542	2			N	-0-					30
05	13020	X		11698	-0-	-1322	B	-0-	11698	2			N	-0-					30
06	13260	X		11517	-0-	-1743	B	-0-	11517	2			N	-0-					30
07	13702	X		11397	-0-	-2305	B	-0-	11397	2			N	-0-					30
08	13702	X		10409	-0-	-3293	B	-0-	10409	2			N	-0-					30
09	11550	X		10606	-0-	-944	B	-0-	10606	2			N	-0-					30
10	11904	X		11652	-0-	-252	B	-0-	11652	2			N	-0-					30
11	11520	X		9154	-0-	-2366	B	-0-	9154	2			N	-0-					30
12	11408	X		9503	-0-	-1905	B	-0-	9503	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 134,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5035	-0-	-421	B	-0-	5034	2	1	9	N	1	1	8			40
02	4800	X		4800	-0-	-0-	B	-0-	4759	2	41	9	N	37					77
03	4774	X		4563	-0-	-211	B	-0-	4554	2	9	9	N	8					85
04	4752	X		4752	-0-	-0-	B	-0-	4746	2	6	9	N	5					90
05	4876	X		4876	-0-	-0-	B	-0-	4876	2			N	-0-					90
06	4620	X		4587	-0-	-33	B	-0-	4587	2			N	-0-					90
07	4774	X		4643	-0-	-131	B	-0-	4643	2			N	-0-					90
08	4589	X		4589	-0-	-0-	B	-0-	4589	2			N	-0-					90
09	4380	X		4250	-0-	-130	B	-0-	4250	2			N	-0-					90
10	4526	X		4334	-0-	-192	B	-0-	4334	2			N	-0-					90
11	4380	X		4155	-0-	-225	B	-0-	4155	2			N	-0-					90
12	4526	X		4143	-0-	-383	B	-0-	4143	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19009	X		19009	-0-	-0-	B	-0-	19009	2			N	-0-					130
02	6568	X		6568	-0-	-0-	B	-0-	6568	2			N	-0-					130
03	17666	X		17666	-0-	-0-	B	-0-	17666	2			N	-0-					130
04	15217	X		15217	-0-	-0-	B	-0-	15217	2			N	-0-					130
05	14868	X		14868	-0-	-0-	B	-0-	14868	2			N	-0-					130
06	13830	X		13830	-0-	-0-	B	-0-	13830	2			N	-0-					130
07	10721	X		10721	-0-	-0-	B	-0-	10721	2			N	-0-					130
08	17670	X		1918	-0-	-15752	B	-0-	1918	2			N	-0-					130
09	15210	X		10812	-0-	-4398	B	-0-	10812	2			N	-0-					130
10	14880	X		8433	-0-	-6447	B	-0-	8433	2			N	-0-					130
11	13830	X		7954	-0-	-5876	B	-0-	7954	2			N	-0-					130
12	11160	X		3863	-0-	-7297	B	-0-	3863	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 130,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12326	X	12326	-0-	-0- B	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0- B	-0-	6742	2	23	9	N	21	1	8			20
04	8046	X	8046	-0-	-0- B	-0-	8046	2			N	-0-					20
05	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	2			N	-0-					20
06	889	X	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					20
07	1716	X	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					20
08	1001	X	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					20
09	775	X	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					20
10	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					20
11	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					20
12	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	20050	-0-	-6021 B	-0-	20049	2	1	9	N	1	1	8			22
02	22794	X	21619	-0-	-1175 B	-0-	21619	2			N	-0-					22
03	23250	X	16731	-0-	-6519 B	-0-	16676	2	55	9	N	50					72
04	22500	X	16543	-0-	-5957 B	-0-	16543	2			N	-0-					72
05	23095	X	20935	-0-	-2160 B	-0-	20935	2			N	-0-					72
06	22350	X	21684	-0-	-666 B	-0-	21684	2			N	-0-					72
07	23095	X	17622	-0-	-5473 B	-0-	17622	2			N	-0-					72
08	21209	X	21209	-0-	-0- B	-0-	21209	2			N	-0-					72
09	18398	X	18398	-0-	-0- B	-0-	18398	2			N	-0-					72
10	16864	X	15870	-0-	-994 B	-0-	15861	2	9	9	N	8					80
11	18801	X	18801	-0-	-0- B	-0-	18801	2			N	-0-					80
12	16864	X	15873	-0-	-991 B	-0-	15873	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 225,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14003	-0-	-4008 B	-0-	14003	2			N	-0-					33
02	16124	X	12753	-0-	-3371 B	-0-	12753	2			N	-0-					33
03	17112	X	13622	-0-	-3490 B	-0-	13622	2			N	-0-					33
04	15480	X	13524	-0-	-1956 B	-0-	13524	2			N	-0-					33
05	15996	X	14069	-0-	-1927 B	-0-	14069	2			N	-0-					33
06	13560	X	13250	-0-	-310 B	-0-	13250	2			N	-0-					33
07	13981	X	13267	-0-	-714 B	-0-	13267	2			N	-0-					33
08	13578	X	12937	-0-	-641 B	-0-	12937	2			N	-0-					33
09	13140	X	12395	-0-	-745 B	-0-	12395	2			N	-0-					33
10	13578	X	12520	-0-	-1058 B	-0-	12520	2			N	-0-					33
11	13140	X	11889	-0-	-1251 B	-0-	11889	2			N	-0-					33
12	13268	X	11816	-0-	-1452 B	-0-	11816	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 156,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 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	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1515	-0-	-1211 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1410	-0-	-1504 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1422	-0-	-1398 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1925	-0-	-989 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1859	-0-	-961 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1631	-0-	-291 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1063	-0-	-797 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	795	-0-	-879 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8194	-0-	-331 B	-0-	8194	2			N	-0-					201
02	7648	X	7648	-0-	-0- B	-0-	7648	2			N	-0-					201
03	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960	2			N	-0-					201
04	8580	X	7426	-0-	-1154 B	-0-	7417	2	9	9	N	8	183	1			26
05	8587	X	7741	-0-	-846 B	-0-	7741	2			N	-0-					26
06	8061	X	8061	-0-	-0- B	-0-	8061	2			N	-0-					26
07	8403	X	8403	-0-	-0- B	-0-	8403	2			N	-0-					26
08	8513	X	8513	-0-	-0- B	-0-	8513	2			N	-0-					26
09	7905	X	7905	-0-	-0- B	-0-	7905	2			N	-0-					26
10	8122	X	8122	-0-	-0- B	-0-	8122	2			N	-0-					26
11	7784	X	7784	-0-	-0- B	-0-	7784	2			N	-0-					26
12	7967	X	7894	-0-	-73 B	-0-	7894	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 95,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9795	-0-	-3504 B	-0-	9795	2			N	-0-					57
02	9743	X	9743	-0-	-0- B	-0-	9743	2			N	-0-					57
03	10168	X	10168	-0-	-0- B	-0-	10168	2			N	-0-					57
04	9673	X	9673	-0-	-0- B	-0-	9673	2			N	-0-					57
05	9889	X	9383	-0-	-506 B	-0-	9383	2			N	-0-					57
06	9570	X	9327	-0-	-243 B	-0-	9327	2			N	-0-					57
07	9889	X	9219	-0-	-670 B	-0-	9219	2			N	-0-					57
08	10168	X	9001	-0-	-1167 B	-0-	9001	2			N	-0-					57
09	9660	X	8386	-0-	-1274 B	-0-	8386	2			N	-0-					57
10	9641	X	8313	-0-	-1328 B	-0-	8313	2			N	-0-					57
11	9330	X	7916	-0-	-1414 B	-0-	7916	2			N	-0-					57
12	9207	X	7643	-0-	-1564 B	-0-	7643	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 108,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5938	-0-	-3765 B	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6177	-0-	-696 B	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5673	-0-	-1085 B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6183	-0-	-357 B	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6049	-0-	-709 B	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5301	-0-	-1089 B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5353	-0-	-1250 B	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	5887	X	5887	-0-	-0- B	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	7680	-0-	-7758 B	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	9419	-0-	-14912 B	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	8506	-0-	-17503 B	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7397	-0-	-4723 B	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7550	-0-	-2525 B	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	6749	-0-	-3001 B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6374	-0-	-3701 B	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6307	-0-	-2187 B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5643	-0-	-1767 B	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5573	-0-	-1991 B	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3449	-0-	-3301 B	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 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	10571	X	9461	-0-	-1110 B	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9060	-0-	-539 B	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9350	-0-	-787 B	-0-	9307	2	43	9	N	39	1	8			38
04	9270	X	8256	-0-	-1014 B	-0-	8256	2			N	-0-					38
05	9672	X	9319	-0-	-353 B	-0-	9319	2			N	-0-					38
06	9360	X	7875	-0-	-1485 B	-0-	7875	2			N	-0-					38
07	9672	X	9256	-0-	-416 B	-0-	9256	2			N	-0-					38
08	9300	X	8421	-0-	-879 B	-0-	8421	2			N	-0-					38
09	9000	X	8004	-0-	-996 B	-0-	8004	2			N	-0-					38
10	9300	X	7005	-0-	-2295 B	-0-	7005	2			N	-0-					38
11	8970	X	6863	-0-	-2107 B	-0-	6863	2			N	-0-					38
12	9269	X	9109	-0-	-160 B	-0-	9109	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 101,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14623	-0-	-4225 B	-0-	14622	2	1	9	N	1	1	8			2
02	15138	X	14079	-0-	-1059 B	-0-	14079	2			N	-0-					2
03	16182	X	14535	-0-	-1647 B	-0-	14493	2	42	9	N	38					40
04	14760	X	13016	-0-	-1744 B	-0-	12939	2	77	9	N	70					110
05	15035	X	14196	-0-	-839 B	-0-	14192	2	4	9	N	4					114
06	14550	X	13085	-0-	-1465 B	-0-	13085	2			N	-0-					114
07	15035	X	12995	-0-	-2040 B	-0-	12995	2			N	-0-					114
08	14477	X	12771	-0-	-1706 B	-0-	12771	2			N	-0-					114
09	13740	X	11917	-0-	-1823 B	-0-	11917	2			N	-0-					114
10	14198	X	12533	-0-	-1665 B	-0-	12533	2			N	-0-					114
11	13080	X	11732	-0-	-1348 B	-0-	11732	2			N	-0-					114
12	12989	X	10898	-0-	-2091 B	-0-	10898	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 156,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18934	-0-	-3386 B	-0-	18934	2			N	-0-					22
02	20706	X	17231	-0-	-3475 B	-0-	17231	2			N	-0-					22
03	21731	X	18503	-0-	-3228 B	-0-	18483	2	20	9	N	18					40
04	19470	X	13256	-0-	-6214 B	-0-	13212	2	44	9	N	40					80
05	20119	X	19224	-0-	-895 B	-0-	19139	2	85	9	N	77					157
06	18330	X	12067	-0-	-6263 B	-0-	12067	2			N	-0-					157
07	18507	X	9442	-0-	-9065 B	-0-	9442	2			N	-0-					157
08	18817	X	6095	-0-	-12722 B	-0-	6095	2			N	-0-					157
09	18210	X	9997	-0-	-8213 B	-0-	9997	2			N	-0-					157
10	18817	X	9102	-0-	-9715 B	-0-	9102	2			N	-0-					157
11	12060	X	9275	-0-	-2785 B	-0-	9275	2			N	-0-					157
12	10323	X	7048	-0-	-3275 B	-0-	7048	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 150,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12821	-0-	-2307 B	-0-	12821	2			N	-0-					70
02	14152	X	11138	-0-	-3014 B	-0-	11129	2	9	9	N	8					78
03	14508	X	13358	-0-	-1150 B	-0-	13347	2	11	9	N	10	1	8			87
04	13920	X	12408	-0-	-1512 B	-0-	12408	2			N	-0-					87
05	12834	X	12215	-0-	-619 B	-0-	12215	2			N	-0-					87
06	12930	X	12647	-0-	-283 B	-0-	12647	2			N	-0-					87
07	13361	X	12501	-0-	-860 B	-0-	12487	2	14	9	N	13					100
08	13330	X	12535	-0-	-795 B	-0-	12535	2			N	-0-					100
09	12660	X	11846	-0-	-814 B	-0-	11846	2			N	-0-					100
10	13082	X	11796	-0-	-1286 B	-0-	11796	2			N	-0-					100
11	12660	X	11432	-0-	-1228 B	-0-	11432	2			N	-0-					100
12	12524	X	11206	-0-	-1318 B	-0-	11206	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 145,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10490	-0-	-2654 B	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7412	-0-	-940 B	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	9690	X	9690	-0-	-0- B	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	8872	X	8872	-0-	-0- B	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
05	9191	X	9191	-0-	-0- B	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6166	-0-	-2474 B	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8587	-0-	-341 B	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0- B	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8500	-0-	-350 B	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8035	-0-	-1110 B	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	5641	-0-	-3209 B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7333	-0-	-1812 B	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9789	-0-	-348 B	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8889	-0-	-1348 B	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6481	-0-	-4214 B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0- B	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8614	-0-	-1182 B	-0-	8592	2	22	9	N	20					20
06	9480	X	8198	-0-	-1282 B	-0-	8181	2	17	9	N	15					35
07	10602	X	8620	-0-	-1982 B	-0-	8620	2			N	-0-					35
08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					35
09	7792	X	7792	-0-	-0- B	-0-	7792	2			N	-0-					35
10	6541	X	4552	-0-	-1989 B	-0-	4552	2			N	-0-					35
11	6330	X	3220	-0-	-3110 B	-0-	3220	2			N	-0-					35
12	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	8679	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 93,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32600	X	32600	-0-	-0- B	-0-	32600	2			N	-0-					-0-
02	26407	X	26407	-0-	-0- B	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
03	19364	X	19364	-0-	-0- B	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	6528	-0-	-31092 B	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	14586	-0-	-24288 B	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	5092	-0-	-26468 B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	6672	-0-	-21569 B	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	6362	-0-	-13013 B	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	6467	-0-	-7663 B	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	7594	-0-	-7007 B	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
11	7848	X	7848	-0-	-0- B	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3790	-0-	-2906 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	22791	-0-	-5419	B	-0-	22791	2			N	-0-			-0-
02	20714	X	20714	-0-	-0-	B	-0-	20714	2			N	-0-			-0-
03	21183	X	21183	-0-	-0-	B	-0-	21183	2			N	-0-			-0-
04	20430	X	18239	-0-	-2191	B	-0-	18239	2			N	-0-			-0-
05	21111	X	16040	-0-	-5071	B	-0-	16040	2			N	-0-			-0-
06	20430	X	20308	-0-	-122	B	-0-	20308	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	17439	-0-	-3672	B	-0-	17439	2			N	-0-			-0-
08	20925	X	16610	-0-	-4315	B	-0-	16610	2			N	-0-			-0-
09	20250	X	15286	-0-	-4964	B	-0-	15286	2			N	-0-			-0-
10	20925	X	14427	-0-	-6498	B	-0-	14427	2			N	-0-			-0-
11	20250	X	12972	-0-	-7278	B	-0-	12972	2			N	-0-			-0-
12	17453	X	13222	-0-	-4231	B	-0-	13222	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61783	X	35644	-0-	-26139	B	-0-	35644	2			N	-0-			-0-
02	46284	X	36002	-0-	-10282	B	-0-	36002	2			N	-0-			-0-
03	46376	X	33760	-0-	-12616	B	-0-	33760	2			N	-0-			-0-
04	44880	X	33023	-0-	-11857	B	-0-	33023	2			N	-0-			-0-
05	80511	X	80511	-0-	-0-	B	-0-	80511	2			N	-0-			-0-
06	78538	X	78538	-0-	-0-	B	-0-	78538	2			N	-0-			-0-
07	69661	X	69661	-0-	-0-	B	-0-	69661	2			N	-0-			-0-
08	60869	X	60869	-0-	-0-	B	-0-	60869	2			N	-0-			-0-
09	52087	X	52087	-0-	-0-	B	-0-	52087	2			N	-0-			-0-
10	48177	X	48177	-0-	-0-	B	-0-	48177	2			N	-0-			-0-
11	42713	X	42713	-0-	-0-	B	-0-	42713	2			N	-0-			-0-
12	39891	X	39891	-0-	-0-	B	-0-	39891	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	18146	-0-	-1074	B	-0-	554	1	17592	2	N	-0-			-0-
02	15824	X	15824	-0-	-0-	B	-0-	491	1	15333	2	N	-0-			-0-
03	16780	X	16780	-0-	-0-	B	-0-	534	1	16246	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	9963	-0-	-2127	B	-0-	316	1	9647	2	N	-0-			-0-
05	13693	X	13693	-0-	-0-	B	-0-	393	1	13300	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	11853	-0-	-237	B	-0-	350	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11681	-0-	-812	B	-0-	379	1	11302	2	N	-0-			-0-
08	16771	X	11153	-0-	-5618	B	-0-	322	1	10831	2	N	-0-			-0-
09	14865	X	14865	-0-	-0-	B	-0-	451	1	14414	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	5409	-0-	-8293	B	-0-	164	1	5245	2	N	-0-			-0-
11	14373	X	14373	-0-	-0-	B	-0-	404	1	13969	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	10981	-0-	-4395	B	-0-	337	1	10644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22636	X	22636	-0-	-0-	B	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	20445	-0-	-3857	B	-0-	20406	2	39	9	N	35					35
03	25482	X	21047	-0-	-4435	B	-0-	21025	2	22	9	N	20					55
04	23580	X	19698	-0-	-3882	B	-0-	19681	2	17	9	N	15					70
05	23126	X	19487	-0-	-3639	B	-0-	19487	2			N	-0-					70
06	21900	X	17140	-0-	-4760	B	-0-	17140	2			N	-0-					70
07	21855	X	18896	-0-	-2959	B	-0-	18896	2			N	-0-					70
08	21018	X	17905	-0-	-3113	B	-0-	17905	2			N	-0-					70
09	19710	X	12723	-0-	-6987	B	-0-	12723	2			N	-0-					70
10	19499	X	13241	-0-	-6258	B	-0-	13241	2			N	-0-					70
11	18300	X	10638	-0-	-7662	B	-0-	10638	2			N	-0-					70
12	18910	X	11015	-0-	-7895	B	-0-	11015	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 204,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116529	X	73981	-0-	-42548	B	-0-	73981	2			N	-0-					-0-
02	69165	X	61290	-0-	-7875	B	-0-	61290	2			N	-0-					-0-
03	73935	X	64253	-0-	-9682	B	-0-	64253	2			N	-0-					-0-
04	71550	X	50666	-0-	-20884	B	-0-	50666	2			N	-0-					-0-
05	73935	X	53557	-0-	-20378	B	-0-	53557	2			N	-0-					-0-
06	71550	X	51023	-0-	-20527	B	-0-	51023	2			N	-0-					-0-
07	65503	X	40448	-0-	-25055	B	-0-	40448	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	45612	-0-	-18155	B	-0-	45612	2			N	-0-					-0-
09	51840	X	46319	-0-	-5521	B	-0-	46319	2			N	-0-					-0-
10	53568	X	6865	-0-	-46703	B	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	56928	X	56928	-0-	-0-	B	-0-	56928	2			N	-0-					-0-
12	47864	X	21449	-0-	-26415	B	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3709	-0-	-1158	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3723	-0-	-105	B	-0-	3717	2	6	9	N	5					5
03	4092	X	4000	-0-	-92	B	-0-	3991	2	9	9	N	8					13
04	3960	X	3765	-0-	-195	B	-0-	3765	2			N	-0-					13
05	3968	X	3043	-0-	-925	B	-0-	3043	2			N	-0-					13
06	3870	X	2929	-0-	-941	B	-0-	2929	2			N	-0-					13
07	3999	X	3290	-0-	-709	B	-0-	3288	2	2	9	N	2	2	8			13
08	3999	X	3081	-0-	-918	B	-0-	3081	2			N	-0-					13
09	3780	X	2833	-0-	-947	B	-0-	2833	2			N	-0-					13
10	3286	X	3146	-0-	-140	B	-0-	3146	2			N	-0-					13
11	3180	X	2298	-0-	-882	B	-0-	2298	2			N	-0-					13
12	3395	X	3395	-0-	-0-	B	-0-	3395	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18661	X	18661	-0-	-0- B	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16713	-0-	-3587 B	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17407	-0-	-3549 B	-0-	17393	2	14	9	N	13					13
04	19470	X	16032	-0-	-3438 B	-0-	15991	2	41	9	N	37					50
05	19344	X	16180	-0-	-3164 B	-0-	16108	2	72	9	N	65					115
06	18060	X	15275	-0-	-2785 B	-0-	15275	2			N	-0-					115
07	17856	X	14282	-0-	-3574 B	-0-	14282	2			N	-0-					115
08	17422	X	14388	-0-	-3034 B	-0-	14388	2			N	-0-					115
09	16020	X	15556	-0-	-464 B	-0-	15556	2			N	-0-					115
10	16182	X	14999	-0-	-1183 B	-0-	14999	2			N	-0-					115
11	15270	X	14040	-0-	-1230 B	-0-	14040	2			N	-0-					115
12	16089	X	13724	-0-	-2365 B	-0-	13724	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 187,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	28202	-0-	-21708 B	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	30957	-0-	-8686 B	-0-	30957	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	31126	-0-	-11251 B	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	26892	-0-	-10668 B	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
05	65899	X	65899	-0-	-0- B	-0-	65899	2			N	-0-					-0-
06	59800	X	59800	-0-	-0- B	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
07	52044	X	52044	-0-	-0- B	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
08	46217	X	46217	-0-	-0- B	-0-	46217	2			N	-0-					-0-
09	37501	X	37501	-0-	-0- B	-0-	37501	2			N	-0-					-0-
10	33462	X	33462	-0-	-0- B	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
11	29588	X	29588	-0-	-0- B	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	23963	-0-	-6386 B	-0-	23963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 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	10261	X	9565	-0-	-696 B	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	8453	-0-	-218 B	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9183	-0-	-86 B	-0-	9161	2	22	9	N	20					20
04	8970	X	8559	-0-	-411 B	-0-	8542	2	17	9	N	15					35
05	9269	X	8572	-0-	-697 B	-0-	8569	2	3	9	N	3					38
06	8970	X	8097	-0-	-873 B	-0-	8089	2	8	9	N	7					45
07	9176	X	8244	-0-	-932 B	-0-	8244	2			N	-0-					45
08	9176	X	6820	-0-	-2356 B	-0-	6820	2			N	-0-					45
09	8550	X	7297	-0-	-1253 B	-0-	7297	2			N	-0-					45
10	8587	X	7897	-0-	-690 B	-0-	7897	2			N	-0-					45
11	8100	X	7518	-0-	-582 B	-0-	7518	2			N	-0-					45
12	8246	X	7454	-0-	-792 B	-0-	7454	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 97,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29389	X	29389	-0-	-0- B	-0-	29389	2			N	-0-					30
02	32219	X	26446	-0-	-5773 B	-0-	26446	2			N	-0-					30
03	33418	X	26647	-0-	-6771 B	-0-	26616	2	31	9	N	28					58
04	31230	X	22588	-0-	-8642 B	-0-	22542	2	46	9	N	42					100
05	30845	X	24898	-0-	-5947 B	-0-	24895	2	3	9	N	3					103
06	28440	X	23267	-0-	-5173 B	-0-	23267	2			N	-0-					103
07	28272	X	23241	-0-	-5031 B	-0-	23241	2			N	-0-					103
08	26536	X	22584	-0-	-3952 B	-0-	22584	2			N	-0-					103
09	24090	X	21164	-0-	-2926 B	-0-	21164	2			N	-0-					103
10	24893	X	21347	-0-	-3546 B	-0-	21347	2			N	-0-					103
11	23280	X	20007	-0-	-3273 B	-0-	20007	2			N	-0-					103
12	23250	X	19907	-0-	-3343 B	-0-	19883	2	24	9	N	22					125

TOTAL GAS PROD: 281,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	14693	-0-	-5953 B	-0-	14692	2	1	9	N	1	1	8			13
02	18589	X	13409	-0-	-5180 B	-0-	13329	2	80	9	N	73					86
03	19654	X	13377	-0-	-6277 B	-0-	13352	2	25	9	N	23	1	8			108
04	16680	X	12492	-0-	-4188 B	-0-	12492	2			N	-0-					108
05	16151	X	12313	-0-	-3838 B	-0-	12313	2			N	-0-					108
06	14220	X	11593	-0-	-2627 B	-0-	11593	2			N	-0-					108
07	14322	X	11580	-0-	-2742 B	-0-	11427	2	153	9	N	139					247
08	13175	X	11263	-0-	-1912 B	-0-	11254	2	9	9	N	8	193	1			62
09	12480	X	10445	-0-	-2035 B	-0-	10419	2	26	9	N	24					86
10	12307	X	10568	-0-	-1739 B	-0-	10568	2			N	-0-					86
11	11580	X	9909	-0-	-1671 B	-0-	9909	2			N	-0-					86
12	11594	X	9623	-0-	-1971 B	-0-	9623	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 141,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10198	-0-	-3566 B	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	8709	-0-	-3471 B	-0-	8670	2	39	9	N	35					35
03	12493	X	11682	-0-	-811 B	-0-	11682	2			N	-0-					35
04	11100	X	9860	-0-	-1240 B	-0-	9860	2			N	-0-					35
05	10943	X	8455	-0-	-2488 B	-0-	8449	2	6	9	N	5					40
06	11310	X	7872	-0-	-3438 B	-0-	7866	2	6	9	N	5					45
07	11687	X	9312	-0-	-2375 B	-0-	9312	2			N	-0-					45
08	11687	X	10061	-0-	-1626 B	-0-	10061	2			N	-0-					45
09	9870	X	8891	-0-	-979 B	-0-	8874	2	17	9	N	15					60
10	9300	X	8792	-0-	-508 B	-0-	8781	2	11	9	N	10					70
11	9750	X	8250	-0-	-1500 B	-0-	8250	2			N	-0-					70
12	10075	X	8178	-0-	-1897 B	-0-	8178	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 110,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69629	X	69629	-0-	-0-	B	-0-	69629	2			N	-0-					85
02	87609	X	58760	-0-	-28849	B	-0-	58760	2			N	-0-					85
03	93651	X	55636	-0-	-38015	B	-0-	55636	2			N	-0-					85
04	90630	X	46696	-0-	-43934	B	-0-	46696	2			N	-0-					85
05	80104	X	48946	-0-	-31158	B	-0-	48946	2			N	-0-					85
06	67380	X	45496	-0-	-21884	B	-0-	45496	2			N	-0-					85
07	62806	X	21997	-0-	-40809	B	-0-	21997	2			N	-0-					85
08	55242	X	48620	-0-	-6622	B	-0-	48620	2			N	-0-					85
09	47370	X	37110	-0-	-10260	B	-0-	37110	2			N	-0-					85
10	48949	X	31051	-0-	-17898	B	-0-	31051	2			N	-0-					85
11	47040	X	28496	-0-	-18544	B	-0-	28496	2			N	-0-					85
12	48608	X	13073	-0-	-35535	B	-0-	13073	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 505,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7452	-0-	-1972	B	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6812	-0-	-1279	B	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7101	-0-	-1331	B	-0-	7076	2	25	9	N	23					23
04	7650	X	6635	-0-	-1015	B	-0-	6635	2			N	-0-					23
05	7626	X	6650	-0-	-976	B	-0-	6650	2			N	-0-					23
06	7200	X	6287	-0-	-913	B	-0-	6287	2			N	-0-					23
07	7285	X	6318	-0-	-967	B	-0-	6318	2			N	-0-					23
08	7068	X	6142	-0-	-926	B	-0-	6142	2			N	-0-					23
09	6630	X	5177	-0-	-1453	B	-0-	5177	2			N	-0-					23
10	6665	X	5749	-0-	-916	B	-0-	5749	2			N	-0-					23
11	6300	X	6255	-0-	-45	B	-0-	6255	2			N	-0-					23
12	6463	X	6463	-0-	-0-	B	-0-	6463	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 77,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10107	-0-	-3626	B	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	10689	X	10689	-0-	-0-	B	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9484	-0-	-1893	B	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	7805	-0-	-3205	B	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7731	-0-	-3646	B	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7824	-0-	-3186	B	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7765	-0-	-3612	B	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	4728	-0-	-4727	B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6287	-0-	-1543	B	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7852	-0-	-239	B	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6041	-0-	-1789	B	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6527	-0-	-1223	B	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	34612	-0-	-20661	B	-0-	34612	2			N	-0-					-0-
02	30581	X	30581	-0-	-0-	B	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
03	26904	X	26904	-0-	-0-	B	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
04	25238	X	25238	-0-	-0-	B	-0-	25238	2			N	-0-					-0-
05	47123	X	47123	-0-	-0-	B	-0-	47123	2			N	-0-					-0-
06	45616	X	45616	-0-	-0-	B	-0-	45616	2			N	-0-					-0-
07	42551	X	42551	-0-	-0-	B	-0-	42551	2			N	-0-					-0-
08	39349	X	39349	-0-	-0-	B	-0-	39349	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	34830	-0-	-0-	B	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
10	33501	X	33501	-0-	-0-	B	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
11	27856	X	27856	-0-	-0-	B	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	16991	-0-	-9607	B	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 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	22475	X	18117	-0-	-4358	B	-0-	18117	2			N	-0-					23
02	19633	X	16209	-0-	-3424	B	-0-	16209	2			N	-0-					23
03	20739	X	16082	-0-	-4657	B	-0-	16064	2	18	9	N	16	1	8			38
04	19260	X	14339	-0-	-4921	B	-0-	14339	2			N	-0-					38
05	19065	X	14626	-0-	-4439	B	-0-	14626	2			N	-0-					38
06	17520	X	14758	-0-	-2762	B	-0-	14758	2			N	-0-					38
07	17329	X	15273	-0-	-2056	B	-0-	15273	2			N	-0-					38
08	16027	X	14663	-0-	-1364	B	-0-	14663	2			N	-0-					38
09	14760	X	13711	-0-	-1049	B	-0-	13711	2			N	-0-					38
10	15283	X	13910	-0-	-1373	B	-0-	13910	2			N	-0-					38
11	14790	X	13011	-0-	-1779	B	-0-	13011	2			N	-0-					38
12	15283	X	13107	-0-	-2176	B	-0-	13107	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 177,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8630	X	8630	-0-	-0-	B	-0-	8630	2			N	-0-					18
02	8960	X	8960	-0-	-0-	B	-0-	8960	2			N	-0-					18
03	8836	X	8836	-0-	-0-	B	-0-	8836	2			N	-0-					18
04	6691	X	6691	-0-	-0-	B	-0-	6691	2			N	-0-					18
05	5546	X	5546	-0-	-0-	B	-0-	5546	2			N	-0-					18
06	6145	X	6145	-0-	-0-	B	-0-	6145	2			N	-0-					18
07	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	6202	2			N	-0-					18
08	5874	X	5874	-0-	-0-	B	-0-	5874	2			N	-0-					18
09	6537	X	6537	-0-	-0-	B	-0-	6537	2			N	-0-					18
10	5415	X	5415	-0-	-0-	B	-0-	5415	2			N	-0-					18
11	1505	X	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					18
12	1178	X	1152	-0-	-26	B	-0-	1152	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 71,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	24698	-0-	-6023 B	-0-	24697	2	1	9	N	1	1	8			140
02	29696	X	21313	-0-	-8383 B	-0-	21313	2			N	-0-					140
03	30442	X	22237	-0-	-8205 B	-0-	22220	2	17	9	N	15					155
04	27240	X	20383	-0-	-6857 B	-0-	20383	2			N	-0-					155
05	26257	X	20103	-0-	-6154 B	-0-	20103	2			N	-0-					155
06	23910	X	17917	-0-	-5993 B	-0-	17917	2			N	-0-					155
07	22785	X	17429	-0-	-5356 B	-0-	17429	2			N	-0-					155
08	22196	X	18104	-0-	-4092 B	-0-	18104	2			N	-0-					155
09	20370	X	16099	-0-	-4271 B	-0-	16099	2			N	-0-					155
10	20088	X	15696	-0-	-4392 B	-0-	15696	2			N	-0-					155
11	17910	X	13178	-0-	-4732 B	-0-	13178	2			N	-0-					155
12	18104	X	16639	-0-	-1465 B	-0-	16639	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 223,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35126	X	35126	-0-	-0- B	-0-	35125	2	1	9	N	1	1	8			18
02	30004	X	30004	-0-	-0- B	-0-	29987	2	17	9	N	15					33
03	29467	X	29467	-0-	-0- B	-0-	29467	2			N	-0-					33
04	26436	X	26436	-0-	-0- B	-0-	26436	2			N	-0-					33
05	25539	X	25539	-0-	-0- B	-0-	25539	2			N	-0-					33
06	23237	X	23237	-0-	-0- B	-0-	23237	2			N	-0-					33
07	22693	X	22693	-0-	-0- B	-0-	22693	2			N	-0-					33
08	29388	X	21531	-0-	-7857 B	-0-	21531	2			N	-0-					33
09	26430	X	19840	-0-	-6590 B	-0-	19840	2			N	-0-					33
10	25544	X	19785	-0-	-5759 B	-0-	19785	2			N	-0-					33
11	23250	X	18310	-0-	-4940 B	-0-	18310	2			N	-0-					33
12	22692	X	18127	-0-	-4565 B	-0-	18127	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 290,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 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	66154	X	29646	-0-	-36508 B	-784540	29646	2			N	-0-					100
02	45501	X	45552	-0-	51 B	-784489	45552	2			N	-0-					100
03	48639	X	28120	-0-	-20519 B	-784489	28120	2			N	-0-					100
04	47070	X	29484	-0-	-17586 B	-784489	29484	2			N	-0-					100
05	48639	X	30373	-0-	-18266 B	-784489	30373	2			N	-0-					100
06	47070	X	35855	-0-	-11215 B	-784489	35855	2			N	-0-					100
07	48639	X	23128	-0-	-25511 B	-784489	23128	2			N	-0-					100
08	26939	X	22333	-0-	-4606 B	-784489	22333	2			N	-0-					100
09	26070	X	20723	-0-	-5347 B	-784489	20723	2			N	-0-					100
10	26939	X	17674	-0-	-9265 B	-784489	17674	2			N	-0-					100
11	26070	X	13812	-0-	-12258 B	-784489	13812	2			N	-0-					100
12	23126	X	14679	-0-	-8447 B	-784489	14679	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 311,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	13304	-0-	-19060 B	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	11379	-0-	-7268 B	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18082	-0-	-1851 B	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17273	-0-	-2017 B	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	10835	-0-	-2526 B	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	9304	-0-	-8186 B	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	7758	-0-	-10315 B	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	10780	-0-	-7293 B	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	7845	-0-	-9435 B	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	1377	-0-	-9473 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8279	-0-	-2161 B	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	12877	X	12877	-0-	-0- B	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8821	-0-	-3114 B	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	7394	-0-	-2437 B	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7202	-0-	-3307 B	-0-	7149	2	53	9	N	48					48
04	9690	X	9098	-0-	-592 B	-0-	9098	2			N	-0-					48
05	9083	X	7494	-0-	-1589 B	-0-	7494	2			N	-0-					48
06	8550	X	7579	-0-	-971 B	-0-	7579	2			N	-0-					48
07	9393	X	6872	-0-	-2521 B	-0-	6872	2			N	-0-					48
08	7347	X	6271	-0-	-1076 B	-0-	6271	2			N	-0-					48
09	7110	X	5839	-0-	-1271 B	-0-	5839	2			N	-0-					48
10	7347	X	6760	-0-	-587 B	-0-	6760	2			N	-0-					48
11	7511	X	7511	-0-	-0- B	-0-	7492	2	19	9	N	17					65
12	7341	X	7341	-0-	-0- B	-0-	7341	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 88,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 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	26629	X	18887	-0-	-7742 B	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	15717	-0-	-7309 B	-0-	15678	2	39	9	N	35					35
03	23591	X	16035	-0-	-7556 B	-0-	16013	2	22	9	N	20					55
04	21090	X	14592	-0-	-6498 B	-0-	14570	2	22	9	N	20					75
05	20243	X	14216	-0-	-6027 B	-0-	14194	2	22	9	N	20					95
06	18270	X	12573	-0-	-5697 B	-0-	12556	2	17	9	N	15					110
07	16802	X	12756	-0-	-4046 B	-0-	12756	2			N	-0-					110
08	16027	X	12548	-0-	-3479 B	-0-	12548	2			N	-0-					110
09	14580	X	11642	-0-	-2938 B	-0-	11642	2			N	-0-					110
10	14229	X	11417	-0-	-2812 B	-0-	11417	2			N	-0-					110
11	12570	X	10679	-0-	-1891 B	-0-	10679	2			N	-0-					110
12	12741	X	9608	-0-	-3133 B	-0-	9608	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 160,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9618	-0-	-6006 B	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	7580	-0-	-6601 B	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	14150	-0-	-48 B	-0-	14128	2	22	9	N	20					20
04	14627	X	14627	-0-	-0- B	-0-	14610	2	17	9	N	15					35
05	11466	X	11466	-0-	-0- B	-0-	11457	2	9	9	N	8					43
06	13680	X	9745	-0-	-3935 B	-0-	9739	2	6	9	N	5					48
07	15128	X	6319	-0-	-8809 B	-0-	6319	2			N	-0-					48
08	14570	X	7955	-0-	-6615 B	-0-	7955	2			N	-0-					48
09	14100	X	7503	-0-	-6597 B	-0-	7503	2			N	-0-					48
10	11470	X	7180	-0-	-4290 B	-0-	7180	2			N	-0-					48
11	9750	X	7200	-0-	-2550 B	-0-	7200	2			N	-0-					48
12	7967	X	4235	-0-	-3732 B	-0-	4235	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 107,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	2424	-0-	-12580 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	11368	-0-	-0- B	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	5989	-0-	-5636 B	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	11349	X	11349	-0-	-0- B	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6078	-0-	-5702 B	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8057	-0-	-3343 B	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10374	-0-	-1406 B	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	7515	X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0- B	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4474	-0-	-626 B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	871	-0-	-4399 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	16165	-0-	-17129 B	-0-	16165	2			N	-0-					75
02	31146	X	14389	-0-	-16757 B	-0-	14389	2			N	-0-					75
03	33294	X	14536	-0-	-18758 B	-0-	14536	2			N	-0-					75
04	32220	X	15059	-0-	-17161 B	-0-	15059	2			N	-0-					75
05	33294	X	14773	-0-	-18521 B	-0-	14773	2			N	-0-					75
06	32220	X	13708	-0-	-18512 B	-0-	13708	2			N	-0-					75
07	15562	X	14344	-0-	-1218 B	-0-	14344	2			N	-0-					75
08	14446	X	12570	-0-	-1876 B	-0-	12570	2			N	-0-					75
09	13980	X	13211	-0-	-769 B	-0-	13211	2			N	-0-					75
10	14446	X	10629	-0-	-3817 B	-0-	10629	2			N	-0-					75
11	13890	X	12956	-0-	-934 B	-0-	12956	2			N	-0-					75
12	14353	X	12917	-0-	-1436 B	-0-	12917	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 165,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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	15949	X	15949	-0-	-0- B	-0-	15948	2	1	9	N	1	1	8			28
02	19082	X	15271	-0-	-3811 B	-0-	15221	2	50	9	N	45					73
03	19468	X	15706	-0-	-3762 B	-0-	15689	2	17	9	N	15	3	8			85
04	16770	X	14421	-0-	-2349 B	-0-	14393	2	28	9	N	25					110
05	16430	X	14374	-0-	-2056 B	-0-	14374	2			N	-0-					110
06	15810	X	13491	-0-	-2319 B	-0-	13491	2			N	-0-					110
07	16337	X	12749	-0-	-3588 B	-0-	12749	2			N	-0-					110
08	15717	X	12285	-0-	-3432 B	-0-	12285	2			N	-0-					110
09	14430	X	11356	-0-	-3074 B	-0-	11345	2	11	9	N	10					120
10	14384	X	11649	-0-	-2735 B	-0-	11616	2	33	9	N	30					150
11	13500	X	11510	-0-	-1990 B	-0-	11499	2	11	9	N	10					160
12	12741	X	11887	-0-	-854 B	-0-	11887	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 160,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12223	X	12223	-0-	-0- B	-0-	12223	2			N	-0-					25
02	15776	X	11423	-0-	-4353 B	-0-	11401	2	22	9	N	20					45
03	15190	X	11677	-0-	-3513 B	-0-	11609	2	68	9	N	62	3	8			104
04	12750	X	10820	-0-	-1930 B	-0-	10820	2			N	-0-					104
05	12710	X	10513	-0-	-2197 B	-0-	10513	2			N	-0-					104
06	11820	X	9888	-0-	-1932 B	-0-	9888	2			N	-0-					104
07	12214	X	9708	-0-	-2506 B	-0-	9708	2			N	-0-					104
08	11563	X	9500	-0-	-2063 B	-0-	9500	2			N	-0-					104
09	10830	X	8759	-0-	-2071 B	-0-	8746	2	13	9	N	12					116
10	10509	X	8310	-0-	-2199 B	-0-	8282	2	28	9	N	25					141
11	9900	X	7865	-0-	-2035 B	-0-	7826	2	39	9	N	35					176
12	9703	X	8025	-0-	-1678 B	-0-	8025	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 118,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	10358	-0-	-6692 B	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
02	15950	X	14505	-0-	-1445 B	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13209	-0-	-3624 B	-0-	13206	2	3	9	N	3					3
04	15330	X	12507	-0-	-2823 B	-0-	12507	2			N	-0-					3
05	15500	X	12189	-0-	-3311 B	-0-	12189	2			N	-0-					3
06	15000	X	11860	-0-	-3140 B	-0-	11860	2			N	-0-					3
07	15500	X	11525	-0-	-3975 B	-0-	11525	2			N	-0-					3
08	13206	X	9282	-0-	-3924 B	-0-	9282	2			N	-0-					3
09	12510	X	4202	-0-	-8308 B	-0-	4202	2			N	-0-					3
10	12245	X	97	-0-	-12148 B	-0-	97	2			N	-0-					3
11	11850	X	52	-0-	-11798 B	-0-	52	2			N	-0-					3
12	11532	X	949	-0-	-10583 B	-0-	949	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 100,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12912	-0-	-3084 B	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	11485	-0-	-3479 B	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	11756	-0-	-4240 B	-0-	11755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	10751	-0-	-3769 B	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10498	-0-	-3297 B	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9684	-0-	-2826 B	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9635	-0-	-2641 B	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9256	-0-	-2431 B	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8323	-0-	-2417 B	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8599	-0-	-1910 B	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7985	-0-	-1705 B	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7923	-0-	-1718 B	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12604	-0-	-5438 B	-0-	12603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14442	X	11857	-0-	-2585 B	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12481	-0-	-1593 B	-0-	12412	2	69	9	N	63	1	8			62
04	12600	X	11739	-0-	-861 B	-0-	11695	2	44	9	N	40					102
05	12679	X	11802	-0-	-877 B	-0-	11802	2			N	-0-					102
06	12270	X	11112	-0-	-1158 B	-0-	11112	2			N	-0-					102
07	12679	X	11264	-0-	-1415 B	-0-	11264	2			N	-0-					102
08	12338	X	10928	-0-	-1410 B	-0-	10928	2			N	-0-					102
09	11730	X	10349	-0-	-1381 B	-0-	10349	2			N	-0-					102
10	11811	X	10532	-0-	-1279 B	-0-	10468	2	64	9	N	58					160
11	11100	X	9998	-0-	-1102 B	-0-	9959	2	39	9	N	35					195
12	11253	X	10057	-0-	-1196 B	-0-	10047	2	10	9	N	9	177	1			27

TOTAL GAS PROD: 134,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	22001	-0-	-29056 B	-0-	2393	1	19608	2	N	-0-					-0-
02	42311	X	38150	-0-	-4161 B	-0-	2844	1	35306	2	N	-0-					-0-
03	45229	X	22499	-0-	-22730 B	-0-	1547	1	20952	2	N	-0-					-0-
04	41610	X	28080	-0-	-13530 B	-0-	1694	1	26386	2	N	-0-					-0-
05	40796	X	13409	-0-	-27387 B	-0-	1613	1	11796	2	N	-0-					-0-
06	39480	X	16513	-0-	-22967 B	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	16119	-0-	-24677 B	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	15249	-0-	-4777 B	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	14122	-0-	-5258 B	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	13542	-0-	-3508 B	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	12473	-0-	-4027 B	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15026	-0-	-1094 B	-0-	445	1	14581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143871	X	126004	-0-	-17867 B	-0-	126004	2			N	-0-					-0-
02	134589	X	132840	-0-	-1749 B	-0-	132840	2			N	-0-					-0-
03	136369	X	94996	-0-	-41373 B	-0-	94996	2			N	-0-					-0-
04	131970	X	-0-	-0-	-131970 B	-0-					N	-0-					-0-
05	142011	X	87189	-0-	-54822 B	-0-	87189	2			N	-0-					-0-
06	137430	X	102782	-0-	-34648 B	-0-	102782	2			N	-0-					-0-
07	142011	X	-0-	-0-	-142011 B	-0-					N	-0-					-0-
08	113814	X	113814	-0-	-0- B	-0-	113814	2			N	-0-					-0-
09	164109	X	164109	-0-	-0- B	-0-	164109	2			N	-0-					-0-
10	115707	X	115707	-0-	-0- B	-0-	115707	2			N	-0-					-0-
11	90120	X	-0-	-0-	-90120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93124	X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	23987	-0-	-14763 B	-0-	23987	2			N	-0-					45
02	36250	X	19188	-0-	-17062 B	-0-	19155	2	33	9	N	30					75
03	33728	X	18378	-0-	-15350 B	-0-	18378	2			N	-0-					75
04	28290	X	16904	-0-	-11386 B	-0-	16904	2			N	-0-					75
05	26567	X	16012	-0-	-10555 B	-0-	16006	2	6	9	N	5					80
06	23220	X	12987	-0-	-10233 B	-0-	12981	2	6	9	N	5					85
07	20522	X	19603	-0-	-919 B	-0-	19603	2			N	-0-					85
08	18383	X	16980	-0-	-1403 B	-0-	16980	2			N	-0-					85
09	16890	X	15318	-0-	-1572 B	-0-	15318	2			N	-0-					85
10	18414	X	15123	-0-	-3291 B	-0-	15123	2			N	-0-					85
11	17820	X	14040	-0-	-3780 B	-0-	14040	2			N	-0-					85
12	18414	X	10984	-0-	-7430 B	-0-	10984	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 199,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117862	X	76963	-0-	-40899 B	-0-	76963	2			N	-0-					-0-
02	91466	X	70118	-0-	-21348 B	-0-	70118	2			N	-0-					-0-
03	85684	X	71969	-0-	-13715 B	-0-	71969	2			N	-0-					-0-
04	82920	X	9988	-0-	-72932 B	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	76973	X	54661	-0-	-22312 B	-0-	54661	2			N	-0-					-0-
06	74490	X	55425	-0-	-19065 B	-0-	55425	2			N	-0-					-0-
07	74958	X	-0-	-0-	-74958 B	-0-					N	-0-					-0-
08	71982	X	65497	-0-	-6485 B	-0-	65497	2			N	-0-					-0-
09	78424	X	78424	-0-	-0- B	-0-	78424	2			N	-0-					-0-
10	71793	X	71793	-0-	-0- B	-0-	71793	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	42317	-0-	-21073 B	-0-	42317	2			N	-0-					-0-
12	72695	X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141484	X	115318	-0-	-26166 B	-0-	115318	2			N	-0-					60
02	122235	X	99068	-0-	-23167 B	-0-	99068	2			N	-0-					60
03	123566	X	96758	-0-	-26808 B	-0-	96758	2			N	-0-					60
04	119580	X	87623	-0-	-31957 B	-0-	87623	2			N	-0-					60
05	123566	X	83390	-0-	-40176 B	-0-	83390	2			N	-0-					60
06	111600	X	75065	-0-	-36535 B	-0-	75065	2			N	-0-					60
07	105896	X	73833	-0-	-32063 B	-0-	73833	2			N	-0-					60
08	96472	X	68035	-0-	-28437 B	-0-	68035	2			N	-0-					60
09	87630	X	60647	-0-	-26983 B	-0-	60647	2			N	-0-					60
10	83390	X	58293	-0-	-25097 B	-0-	58293	2			N	-0-					60
11	75060	X	53255	-0-	-21805 B	-0-	53255	2			N	-0-					60
12	73842	X	51231	-0-	-22611 B	-0-	51231	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 922,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 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	18600	X	17774	-0-	-826 B	-0-	17774	2			N	-0-					72
02	18792	X	15130	-0-	-3662 B	-0-	15130	2			N	-0-					72
03	20305	X	15007	-0-	-5298 B	-0-	15007	2			N	-0-					72
04	19650	X	13674	-0-	-5976 B	-0-	13674	2			N	-0-					72
05	20305	X	13346	-0-	-6959 B	-0-	13346	2			N	-0-					72
06	17190	X	12290	-0-	-4900 B	-0-	12290	2			N	-0-					72
07	16182	X	11915	-0-	-4267 B	-0-	11915	2			N	-0-					72
08	15004	X	10431	-0-	-4573 B	-0-	10431	2			N	-0-					72
09	13680	X	9465	-0-	-4215 B	-0-	9465	2			N	-0-					72
10	13361	X	9478	-0-	-3883 B	-0-	9478	2			N	-0-					72
11	12300	X	10439	-0-	-1861 B	-0-	10439	2			N	-0-					72
12	11904	X	10017	-0-	-1887 B	-0-	10017	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 148,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17808	-0-	-8945 B	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	15826	-0-	-6562 B	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	15977	-0-	-6064 B	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	14673	-0-	-4857 B	-0-	14651	2	22	9	N	20					20
05	19065	X	14250	-0-	-4815 B	-0-	14250	2			N	-0-					20
06	17220	X	13418	-0-	-3802 B	-0-	13418	2			N	-0-					20
07	16926	X	13169	-0-	-3757 B	-0-	13169	2			N	-0-					20
08	15965	X	12947	-0-	-3018 B	-0-	12947	2			N	-0-					20
09	14670	X	11982	-0-	-2688 B	-0-	11982	2			N	-0-					20
10	14260	X	11468	-0-	-2792 B	-0-	11468	2			N	-0-					20
11	13410	X	11047	-0-	-2363 B	-0-	11047	2			N	-0-					20
12	13175	X	11225	-0-	-1950 B	-0-	11225	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 163,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10354	-0-	10354	B	10354	10353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57989	X	47635	-0-	-10354	B	-0-	47633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	51619	X	51619	-0-	-0-	B	-0-	51499	2	120	9	N	109	1	8			108
05	50514	X	50514	-0-	-0-	B	-0-	50405	2	109	9	N	99	180	1			27
06	31053	X	31053	-0-	-0-	B	-0-	31053	2			N	-0-					27
07	34644	X	34644	-0-	-0-	B	-0-	34644	2			N	-0-					27
08	29629	X	29629	-0-	-0-	B	-0-	29629	2			N	-0-					27
09	26094	X	26094	-0-	-0-	B	-0-	25855	2	239	9	N	217					244
10	24426	X	24426	-0-	-0-	B	-0-	24314	2	112	9	N	102	186	1			160
11	19835	X	19835	-0-	-0-	B	-0-	19774	2	61	9	N	55	183	1			32
12	18039	X	18039	-0-	-0-	B	-0-	17912	2	127	9	N	115					147

TOTAL GAS PROD: 343,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8252	X	8252	-0-	-0-	B	-0-	764	1	7488	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6387	-0-	-1733	B	-0-	368	1	6019	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	5304	-0-	-6352	B	-0-	387	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	4387	-0-	-6893	B	-0-	246	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	4026	-0-	-7630	B	-0-	245	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	3894	-0-	-4086	B	-0-	275	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	3610	-0-	-3210	B	-0-	237	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3627	-0-	-1457	B	-0-	242	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3053	-0-	-1327	B	-0-	227	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3373	-0-	-657	B	-0-	235	1	3138	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2772	-0-	-1128	B	-0-	181	1	2591	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2756	-0-	-871	B	-0-	136	1	2620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260183	X	180870	-0-	-79313	B	-0-	180870	2			N	-0-					-0-
02	243397	X	152396	-0-	-91001	B	-0-	152396	2			N	-0-					-0-
03	196943	X	142024	-0-	-54919	B	-0-	142024	2			N	-0-					-0-
04	190590	X	103086	-0-	-87504	B	-0-	103086	2			N	-0-					-0-
05	196943	X	112213	-0-	-84730	B	-0-	112213	2			N	-0-					-0-
06	175050	X	98736	-0-	-76314	B	-0-	98736	2			N	-0-					-0-
07	162905	X	90398	-0-	-72507	B	-0-	90398	2			N	-0-					-0-
08	140399	X	82857	-0-	-57542	B	-0-	82857	2			N	-0-					-0-
09	108600	X	74703	-0-	-33897	B	-0-	74703	2			N	-0-					-0-
10	112220	X	69764	-0-	-42456	B	-0-	69764	2			N	-0-					-0-
11	98730	X	60649	-0-	-38081	B	-0-	60649	2			N	-0-					-0-
12	90396	X	57559	-0-	-32837	B	-0-	57559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274970	X	175744	-0-	-99226 B	-0-	175744	2			N	-0-					-0-
02	223387	X	152344	-0-	-71043 B	-0-	152344	2			N	-0-					-0-
03	212784	X	144800	-0-	-67984 B	-0-	144800	2			N	-0-					-0-
04	205920	X	106811	-0-	-99109 B	-0-	106811	2			N	-0-					-0-
05	212784	X	107351	-0-	-105433 B	-0-	107351	2			N	-0-					-0-
06	170070	X	102988	-0-	-67082 B	-0-	102988	2			N	-0-					-0-
07	162843	X	90384	-0-	-72459 B	-0-	90384	2			N	-0-					-0-
08	144584	X	80379	-0-	-64205 B	-0-	80379	2			N	-0-					-0-
09	106800	X	71226	-0-	-35574 B	-0-	71226	2			N	-0-					-0-
10	107353	X	65989	-0-	-41364 B	-0-	65989	2			N	-0-					-0-
11	102990	X	54042	-0-	-48948 B	-0-	54042	2			N	-0-					-0-
12	90396	X	49411	-0-	-40985 B	-0-	49411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235817	X	190989	-0-	-44828 B	-0-	190989	2			N	-0-					-0-
02	220603	X	167329	-0-	-53274 B	-0-	167329	2			N	-0-					-0-
03	235817	X	172262	-0-	-63555 B	-0-	172262	2			N	-0-					-0-
04	199380	X	123898	-0-	-75482 B	-0-	123898	2			N	-0-					-0-
05	205747	X	139758	-0-	-65989 B	-0-	139758	2			N	-0-					-0-
06	184830	X	111484	-0-	-73346 B	-0-	111484	2			N	-0-					-0-
07	178870	X	61860	-0-	-117010 B	-0-	61860	2			N	-0-					-0-
08	172267	X	84715	-0-	-87552 B	-0-	84715	2			N	-0-					-0-
09	135240	X	27885	-0-	-107355 B	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
10	139748	X	89011	-0-	-50737 B	-0-	89011	2			N	-0-					-0-
11	111480	X	103516	-0-	-7964 B	-0-	103516	2			N	-0-					-0-
12	86274	X	86274	-0-	-0- B	-0-	86274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 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	19468	X	17943	-0-	-1525 B	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	14411	-0-	-3801 B	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16885	-0-	-2583 B	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15395	-0-	-3445 B	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16807	-0-	-2661 B	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15836	-0-	-1534 B	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	14489	-0-	-2406 B	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13225	-0-	-3670 B	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	11796	-0-	-4464 B	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11332	-0-	-5470 B	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	9281	-0-	-6559 B	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	8803	-0-	-5674 B	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210304	X	194533	-0-	-15771 B	-0-	194533	2			N	-0-					-0-
02	196736	X	156957	-0-	-39779 B	-0-	156957	2			N	-0-					-0-
03	210304	X	124581	-0-	-85723 B	-0-	124581	2			N	-0-					-0-
04	197790	X	107755	-0-	-90035 B	-0-	107755	2			N	-0-					-0-
05	202089	X	104479	-0-	-97610 B	-0-	104479	2			N	-0-					-0-
06	188250	X	107486	-0-	-80764 B	-0-	107486	2			N	-0-					-0-
07	167772	X	75643	-0-	-92129 B	-0-	75643	2			N	-0-					-0-
08	124589	X	92513	-0-	-32076 B	-0-	92513	2			N	-0-					-0-
09	107760	X	82207	-0-	-25553 B	-0-	82207	2			N	-0-					-0-
10	111073	X	75287	-0-	-35786 B	-0-	75287	2			N	-0-					-0-
11	107490	X	64754	-0-	-42736 B	-0-	64754	2			N	-0-					-0-
12	92504	X	60002	-0-	-32502 B	-0-	60002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 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	31155	X	16305	-0-	-14850 B	-0-	16304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29145	X	14412	-0-	-14733 B	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
03	31155	X	14581	-0-	-16574 B	-0-	14549	2	32	9	N	29	2	8			27
04	21450	X	13606	-0-	-7844 B	-0-	13559	2	47	9	N	43	1	8			69
05	18228	X	13506	-0-	-4722 B	-0-	13455	2	51	9	N	46					115
06	15780	X	12256	-0-	-3524 B	-0-	12256	2			N	-0-					115
07	15407	X	12303	-0-	-3104 B	-0-	12303	2			N	-0-					115
08	14570	X	12004	-0-	-2566 B	-0-	12004	2			N	-0-					115
09	13620	X	11072	-0-	-2548 B	-0-	11066	2	6	9	N	5					120
10	13516	X	11282	-0-	-2234 B	-0-	11260	2	22	9	N	20					140
11	12270	X	10411	-0-	-1859 B	-0-	10378	2	33	9	N	30					170
12	12307	X	10520	-0-	-1787 B	-0-	10475	2	45	9	N	41	179	1			32

TOTAL GAS PROD: 152,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81210	X	81210	-0-	-0- B	-0-	81209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85242	X	85242	-0-	-0- B	-0-	85242	2			N	-0-					-0-
03	74934	X	74934	-0-	-0- B	-0-	74866	2	68	9	N	62	2	8			60
04	67083	X	67083	-0-	-0- B	-0-	67007	2	76	9	N	69	1	8			128
05	61058	X	61058	-0-	-0- B	-0-	61057	2	1	9	N	1	1	8			128
06	52485	X	52485	-0-	-0- B	-0-	52485	2			N	-0-					128
07	48572	X	48572	-0-	-0- B	-0-	48572	2			N	-0-					128
08	74927	X	42694	-0-	-32233 B	-0-	42549	2	145	9	N	132					260
09	67080	X	37401	-0-	-29679 B	-0-	37351	2	50	9	N	45	185	1			120
10	61070	X	34871	-0-	-26199 B	-0-	34854	2	17	9	N	15					135
11	52500	X	30330	-0-	-22170 B	-0-	30227	2	103	9	N	94	184	1			45
12	48577	X	28293	-0-	-20284 B	-0-	28293	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 644,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	18814	-0-	-28833 B	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
02	44573	X	14131	-0-	-30442 B	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	12776	-0-	-34871 B	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
04	46110	X	10759	-0-	-35351 B	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	9541	-0-	-9276 B	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	8120	-0-	-10090 B	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	7622	-0-	-7475 B	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	9620	-0-	-3152 B	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	6383	-0-	-4387 B	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6592	-0-	-2956 B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	9850	X	9850	-0-	-0- B	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	5940	-0-	-3670 B	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	24774	X	24774	-0-	-0- B	-0-	24772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19217	X	19217	-0-	-0- B	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
03	15758	X	15758	-0-	-0- B	-0-	15751	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	11023	X	11023	-0-	-0- B	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0- B	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3413	-0-	-2437 B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	43	-0-	-6002 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1	-0-	-6044 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4	-0-	-5846 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3	-0-	-6042 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	293	-0-	-3127 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	927	X	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361863	X	146175	-0-	-215688 B	-0-	146175	2			N	-0-					-0-
02	338517	X	123071	-0-	-215446 B	-0-	123071	2			N	-0-					-0-
03	361863	X	120221	-0-	-241642 B	-0-	120221	2			N	-0-					-0-
04	350190	X	105024	-0-	-245166 B	-0-	105024	2			N	-0-					-0-
05	170686	X	122826	-0-	-47860 B	-0-	122826	2			N	-0-					-0-
06	141450	X	111587	-0-	-29863 B	-0-	111587	2			N	-0-					-0-
07	131564	X	108121	-0-	-23443 B	-0-	108121	2			N	-0-					-0-
08	122822	X	98935	-0-	-23887 B	-0-	98935	2			N	-0-					-0-
09	118860	X	87872	-0-	-30988 B	-0-	87872	2			N	-0-					-0-
10	122822	X	83911	-0-	-38911 B	-0-	83911	2			N	-0-					-0-
11	111600	X	75880	-0-	-35720 B	-0-	75880	2			N	-0-					-0-
12	108128	X	67315	-0-	-40813 B	-0-	67315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	11221	-0-	-21298 B	-0-	11221	2			N	-0-					35
02	30421	X	11224	-0-	-19197 B	-0-	11224	2			N	-0-					35
03	32519	X	10748	-0-	-21771 B	-0-	10748	2			N	-0-					35
04	31470	X	9873	-0-	-21597 B	-0-	9873	2			N	-0-					35
05	12772	X	10161	-0-	-2611 B	-0-	10161	2			N	-0-					35
06	11610	X	8891	-0-	-2719 B	-0-	8891	2			N	-0-					35
07	11997	X	10153	-0-	-1844 B	-0-	10153	2			N	-0-					35
08	10757	X	8723	-0-	-2034 B	-0-	8723	2			N	-0-					35
09	9870	X	8906	-0-	-964 B	-0-	8906	2			N	-0-					35
10	10168	X	8340	-0-	-1828 B	-0-	8340	2			N	-0-					35
11	9840	X	8823	-0-	-1017 B	-0-	8823	2			N	-0-					35
12	10168	X	9277	-0-	-891 B	-0-	9277	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 116,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20135	X	20135	-0-	-0- B	-0-	20134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26267	X	26267	-0-	-0- B	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
03	37314	X	37314	-0-	-0- B	-0-	37310	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	32925	X	32925	-0-	-0- B	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
05	26254	X	26254	-0-	-0- B	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
06	22306	X	22306	-0-	-0- B	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
07	20911	X	20911	-0-	-0- B	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
08	18126	X	18126	-0-	-0- B	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	15899	X	15899	-0-	-0- B	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
10	15331	X	15331	-0-	-0- B	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	13758	X	13758	-0-	-0- B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	12828	X	12828	-0-	-0- B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28295	X	28295	-0-	-0- B	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
02	24347	X	24347	-0-	-0- B	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
03	23635	X	23635	-0-	-0- B	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
04	20264	X	20264	-0-	-0- B	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	20929	X	20929	-0-	-0- B	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
06	19554	X	19554	-0-	-0- B	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
07	18686	X	18686	-0-	-0- B	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
08	18946	X	18946	-0-	-0- B	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
09	17389	X	17389	-0-	-0- B	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
10	17061	X	17061	-0-	-0- B	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	15334	X	15334	-0-	-0- B	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
12	14807	X	14807	-0-	-0- B	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 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	97805	X	27976	-0-	-69829 B	-0-	27975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	35438	X	20366	-0-	-15072 B	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	17227	-0-	-20655 B	-0-	17224	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36660	X	13312	-0-	-23348 B	-0-	13311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37882	X	12486	-0-	-25396 B	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	10654	-0-	-26006 B	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
07	37882	X	9491	-0-	-28391 B	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	37882	X	8052	-0-	-29830 B	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	7234	-0-	-29426 B	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	4841	-0-	-33041 B	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0- B	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7853	-0-	-1633 B	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59170	X	59170	-0-	-0- B	-0-	59170	2			N	-0-					-0-
02	42972	X	42972	-0-	-0- B	-0-	42972	2			N	-0-					-0-
03	47373	X	47373	-0-	-0- B	-0-	47373	2			N	-0-					-0-
04	37453	X	37453	-0-	-0- B	-0-	37453	2			N	-0-					-0-
05	39303	X	39303	-0-	-0- B	-0-	39303	2			N	-0-					-0-
06	36592	X	36592	-0-	-0- B	-0-	36592	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	32428	-0-	-3346 B	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	29921	-0-	-5853 B	-0-	29921	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	28230	-0-	-6390 B	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	24287	-0-	-11487 B	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
11	20851	X	20851	-0-	-0- B	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	15320	-0-	-17106 B	-0-	15320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157015	X	41237	-0-	-115778 B	-0-	41237	2			N	-0-					-0-
02	146885	X	35197	-0-	-111688 B	-0-	35197	2			N	-0-					-0-
03	157015	X	34851	-0-	-122164 B	-0-	34851	2			N	-0-					-0-
04	151950	X	32476	-0-	-119474 B	-0-	32476	2			N	-0-					-0-
05	157015	X	31448	-0-	-125567 B	-0-	31435	2	13	9	N	12					12
06	151950	X	28132	-0-	-123818 B	-0-	28132	2			N	-0-					12
07	157015	X	13203	-0-	-143812 B	-0-	13203	2			N	-0-					12
08	157015	X	8568	-0-	-148447 B	-0-	8568	2			N	-0-					12
09	151950	X	12385	-0-	-139565 B	-0-	12385	2			N	-0-					12
10	157015	X	36609	-0-	-120406 B	-0-	36609	2			N	-0-					12
11	26493	X	26493	-0-	-0- B	-0-	26493	2			N	-0-					12
12	22241	X	22241	-0-	-0- B	-0-	22241	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 322,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	16194	-0-	-19580 B	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
02	33466	X	14287	-0-	-19179 B	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	14369	-0-	-21405 B	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	13138	-0-	-21482 B	-0-	13132	2	6	9	N	5					5
05	35774	X	14772	-0-	-21002 B	-0-	14755	2	17	9	N	15					20
06	34620	X	12666	-0-	-21954 B	-0-	12649	2	17	9	N	15					35
07	35774	X	12516	-0-	-23258 B	-0-	12516	2			N	-0-					35
08	35774	X	12052	-0-	-23722 B	-0-	12052	2			N	-0-					35
09	34620	X	12582	-0-	-22038 B	-0-	12568	2	14	9	N	13					48
10	35774	X	11019	-0-	-24755 B	-0-	11013	2	6	9	N	5					53
11	8329	X	8329	-0-	-0- B	-0-	8329	2			N	-0-					53
12	12989	X	12618	-0-	-371 B	-0-	12618	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 154,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182745	X	151284	-0-	-31461 B	-0-	151284	2			N	-0-					-0-
02	170955	X	116934	-0-	-54021 B	-0-	116934	2			N	-0-					-0-
03	182745	X	114590	-0-	-68155 B	-0-	114590	2			N	-0-					-0-
04	176850	X	100434	-0-	-76416 B	-0-	100434	2			N	-0-					-0-
05	182745	X	87169	-0-	-95576 B	-0-	87169	2			N	-0-					-0-
06	176850	X	75675	-0-	-101175 B	-0-	75675	2			N	-0-					-0-
07	182745	X	68355	-0-	-114390 B	-0-	68355	2			N	-0-					-0-
08	182745	X	56442	-0-	-126303 B	-0-	56442	2			N	-0-					-0-
09	176850	X	43404	-0-	-133446 B	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
10	182745	X	38745	-0-	-144000 B	-0-	38745	2			N	-0-					-0-
11	176850	X	58317	-0-	-118533 B	-0-	58317	2			N	-0-					-0-
12	52067	X	52067	-0-	-0- B	-0-	52067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209148	X	209148	-0-	-0- B	-0-	209148	2			N	-0-					-0-
02	152377	X	152377	-0-	-0- B	-0-	152377	2			N	-0-					-0-
03	157449	X	152895	-0-	-4554 B	-0-	152895	2			N	-0-					-0-
04	152370	X	127615	-0-	-24755 B	-0-	127615	2			N	-0-					-0-
05	157449	X	63692	-0-	-93757 B	-0-	63692	2			N	-0-					-0-
06	152370	X	-0-	-0-	-152370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	157449	X	-0-	-0-	-157449 B	-0-					N	-0-					-0-
08	157449	X	-0-	-0-	-157449 B	-0-					N	-0-					-0-
09	152370	X	-0-	-0-	-152370 B	-0-					N	-0-					-0-
10	157449	X	-0-	-0-	-157449 B	-0-					N	-0-					-0-
11	152370	X	-0-	-0-	-152370 B	-0-					N	-0-					-0-
12	157449	X	-0-	-0-	-157449 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146940	X	125363	-0-	-21577 B	-0-	125363	2			N	-0-					-0-
02	137460	X	109660	-0-	-27800 B	-0-	109660	2			N	-0-					-0-
03	146940	X	101469	-0-	-45471 B	-0-	101469	2			N	-0-					-0-
04	142200	X	63695	-0-	-78505 B	-0-	63695	2			N	-0-					-0-
05	146940	X	81909	-0-	-65031 B	-0-	81909	2			N	-0-					-0-
06	142200	X	78749	-0-	-63451 B	-0-	78749	2			N	-0-					-0-
07	146940	X	69055	-0-	-77885 B	-0-	69055	2			N	-0-					-0-
08	146940	X	61617	-0-	-85323 B	-0-	61617	2			N	-0-					-0-
09	142200	X	54996	-0-	-87204 B	-0-	54996	2			N	-0-					-0-
10	146940	X	51184	-0-	-95756 B	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
11	142200	X	43514	-0-	-98686 B	-0-	43514	2			N	-0-					-0-
12	146940	X	40830	-0-	-106110 B	-0-	40830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178591	X	145581	-0-	-33010 B	-0-	145580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	167069	X	114640	-0-	-52429 B	-0-	114640	2			N	-0-					-0-
03	178591	X	107114	-0-	-71477 B	-0-	107113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	172830	X	92709	-0-	-80121 B	-0-	92709	2			N	-0-					-0-
05	178591	X	82201	-0-	-96390 B	-0-	82201	2			N	-0-					-0-
06	172830	X	70988	-0-	-101842 B	-0-	70988	2			N	-0-					-0-
07	178591	X	65206	-0-	-113385 B	-0-	65206	2			N	-0-					-0-
08	178591	X	58213	-0-	-120378 B	-0-	58213	2			N	-0-					-0-
09	172830	X	51673	-0-	-121157 B	-0-	51673	2			N	-0-					-0-
10	178591	X	46887	-0-	-131704 B	-0-	46887	2			N	-0-					-0-
11	172830	X	41259	-0-	-131571 B	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
12	178591	X	39503	-0-	-139088 B	-0-	39503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289447	X	206545	-0-	-82902 B	-0-	206545	2			N	-0-					-0-
02	270773	X	183292	-0-	-87481 B	-0-	183292	2			N	-0-					-0-
03	289447	X	207027	-0-	-82420 B	-0-	207027	2			N	-0-					-0-
04	280110	X	213448	-0-	-66662 B	-0-	213448	2			N	-0-					-0-
05	289447	X	208900	-0-	-80547 B	-0-	208900	2			N	-0-					-0-
06	280110	X	187280	-0-	-92830 B	-0-	187280	2			N	-0-					-0-
07	289447	X	176599	-0-	-112848 B	-0-	176599	2			N	-0-					-0-
08	289447	X	163689	-0-	-125758 B	-0-	163689	2			N	-0-					-0-
09	280110	X	157075	-0-	-123035 B	-0-	157075	2			N	-0-					-0-
10	289447	X	139212	-0-	-150235 B	-0-	139212	2			N	-0-					-0-
11	280110	X	101516	-0-	-178594 B	-0-	101516	2			N	-0-					-0-
12	289447	X	74269	-0-	-215178 B	-0-	74269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13814	-0-	13814 B	17371	13814	2			N	-0-					-0-
02	53669	X	36298	-0-	-17371 B	-0-	36298	2			N	-0-					-0-
03	46437	X	46437	-0-	-0- B	-0-	46434	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34466	X	34466	-0-	-0- B	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
05	25713	X	25713	-0-	-0- B	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
06	26780	X	26780	-0-	-0- B	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	38440	-0-	-0- B	-0-	38440	2			N	-0-					-0-
08	29653	X	29653	-0-	-0- B	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
09	24227	X	24227	-0-	-0- B	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
10	21684	X	21684	-0-	-0- B	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	18570	-0-	-0- B	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
12	17749	X	17749	-0-	-0- B	-0-	17749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	0		68237	-0-	68237 B	68237	68237	2			N	-0-					-0-
03	268195	X	199958	-0-	-68237 B	-0-	199951	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	171510	X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	177227	X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
06	171510	X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	177227	X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
08	177227	X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
09	171510	X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	177227	X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
11	171510	X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	177227	X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

03	48664	X	48664	-0-	-0- B	-0-	48664	2			N	-0-					-0-
04	368130	X	287944	-0-	-80186 B	-0-	287944	2			N	-0-					-0-
05	380401	X	157965	-0-	-222436 B	-0-	157965	2			N	-0-					-0-
06	368130	X	238482	-0-	-129648 B	-0-	238482	2			N	-0-					-0-
07	380401	X	196218	-0-	-184183 B	-0-	196218	2			N	-0-					-0-
08	380401	X	183493	-0-	-196908 B	-0-	183493	2			N	-0-					-0-
09	368130	X	135423	-0-	-232707 B	-0-	135423	2			N	-0-					-0-
10	380401	X	121555	-0-	-258846 B	-0-	121555	2			N	-0-					-0-
11	368130	X	104211	-0-	-263919 B	-0-	104211	2			N	-0-					-0-
12	380401	X	90117	-0-	-290284 B	-0-	90117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

03	T. A.		316	-0-	316 B	316	316	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	316					N	-0-					-0-
05	T. A.		15919	-0-	15919 B	16235	15919	2			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		6003	-0-	6003 B	22238	6003	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		5082	-0-	5082 B	27320	5082	2			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		17367	-0-	17367 B	44687	17367	2			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		12943	-0-	12943 B	57630	12943	2			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		9587	-0-	9587 B	67217	9587	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		7307	-0-	7307 B	74524	7307	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		1440	-0-	1440 B	75964	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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.		30118	-0-	30118	B	30118	30118	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		153061	-0-	153061	B	183179	153061	2			N	-0-					-0-
08	372646	X	189467	-0-	-183179	B	-0-	189467	2			N	-0-					-0-
09	164310	X	92075	-0-	-72235	B	-0-	92075	2			N	-0-					-0-
10	169787	X	-0-	-0-	-169787	B	-0-					N	-0-					-0-
11	164310	X	-0-	-0-	-164310	B	-0-					N	-0-					-0-
12	169787	X	-0-	-0-	-169787	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		2403	-0-	2403	B	2403	2403	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12822	-0-	-2868	B	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
07	40751	X	40751	-0-	-0-	B	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
08	27408	X	27408	-0-	-0-	B	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
09	30709	X	30709	-0-	-0-	B	-0-	30687	2	22	9	N	20					20
10	23196	X	23196	-0-	-0-	B	-0-	23196	2			N	-0-					20
11	20339	X	20339	-0-	-0-	B	-0-	20339	2			N	-0-					20
12	19530	X	19530	-0-	-0-	B	-0-	19530	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 177,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249962	X	249962	-0-	-0-	B	-0-	249961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	401357	X	25511	-0-	-375846	B	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
06	388410	X	-0-	-0-	-388410	B	-0-					N	-0-					-0-
07	401357	X	30026	-0-	-371331	B	-0-	30026	2			N	-0-					-0-
08	401357	X	-0-	-0-	-401357	B	-0-					N	-0-					-0-
09	388410	X	-0-	-0-	-388410	B	-0-					N	-0-					-0-
10	401357	X	-0-	-0-	-401357	B	-0-					N	-0-					-0-
11	388410	X	-0-	-0-	-388410	B	-0-					N	-0-					-0-
12	401357	X	-0-	-0-	-401357	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258447	X	91027	-0-	-167420	B	-0-	91027	2			N	-0-					-0-
02	241773	X	69975	-0-	-171798	B	-0-	69975	2			N	-0-					-0-
03	258447	X	65226	-0-	-193221	B	-0-	65226	2			N	-0-					-0-
04	250110	X	62663	-0-	-187447	B	-0-	62663	2			N	-0-					-0-
05	258447	X	56826	-0-	-201621	B	-0-	56826	2			N	-0-					-0-
06	250110	X	50340	-0-	-199770	B	-0-	50340	2			N	-0-					-0-
07	258447	X	47988	-0-	-210459	B	-0-	47988	2			N	-0-					-0-
08	258447	X	42556	-0-	-215891	B	-0-	42556	2			N	-0-					-0-
09	250110	X	47887	-0-	-202223	B	-0-	47887	2			N	-0-					-0-
10	258447	X	45680	-0-	-212767	B	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
11	250110	X	38018	-0-	-212092	B	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
12	258447	X	37940	-0-	-220507	B	-0-	37940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11707	X	11707	-0-	-0- B	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
07	34240	X	34240	-0-	-0- B	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
08	30561	X	30561	-0-	-0- B	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	11035	-0-	-10145 B	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	14794	-0-	-7092 B	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	12740	-0-	-8440 B	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	10913	-0-	-10973 B	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		60334	-0-	60334 B	60334	60334	2			N	-0-					-0-
08	140438	X	80104	-0-	-60334 B	-0-	80104	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22650	-0-	22650 B	22650	22650	2			N	-0-					-0-
06	106986	X	84336	-0-	-22650 B	-0-	84336	2			N	-0-					-0-
07	81810	X	81810	-0-	-0- B	-0-	81810	2			N	-0-					-0-
08	54529	X	53382	-0-	-1147 B	-0-	53382	2			N	-0-					-0-
09	52770	X	49407	-0-	-3363 B	-0-	49385	2	22	9	N	20					20
10	54529	X	40718	-0-	-13811 B	-0-	40718	2			N	-0-					20
11	52770	X	33341	-0-	-19429 B	-0-	33341	2			N	-0-					20
12	54529	X	28690	-0-	-25839 B	-0-	28690	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 394,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45029	-0-	45029 B	45029	1323	1	43706	2	N	-0-					-0-
08	114739	X	69710	-0-	-45029 B	-0-	2067	1	67643	2	N	-0-					-0-
09	58020	X	51650	-0-	-6370 B	-0-	1539	1	50111	2	N	-0-					-0-
10	59954	X	37342	-0-	-22612 B	-0-	1098	1	36244	2	N	-0-					-0-
11	58020	X	35051	-0-	-22969 B	-0-	1033	1	34018	2	N	-0-					-0-
12	59954	X	29960	-0-	-29994 B	-0-	883	1	29077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		54270	-0-	54270 B	54270	54270	2			N	-0-					-0-
07	0		209706	-0-	209706 B	263976	209706	2			N	-0-					-0-
08	0		1	-0-	1 B	263977	1	2			N	-0-					-0-
09	263977	X	-0-	-0-	-263977 B	-0-					N	-0-					-0-
10	242513	X	-0-	-0-	-242513 B	-0-					N	-0-					-0-
11	234690	X	-0-	-0-	-234690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	242513	X	12	-0-	-242501 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		157293	-0-	157293 B	157293	157293	2			N	-0-					-0-
12	0		439945	-0-	439945 B	597238	439945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		21795	-0-	21795 B	21795	1075	1	20720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16341	-0-	16341 B	16341	16341	2			N	-0-					-0-
05	61244	X	44903	-0-	-16341 B	-0-	44903	2			N	-0-					-0-
06	55770	X	-0-	-0-	-55770 B	-0-					N	-0-					-0-
07	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-					-0-
08	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-					-0-
09	55770	X	-0-	-0-	-55770 B	-0-					N	-0-					-0-
10	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-					-0-
11	55770	X	-0-	-0-	-55770 B	-0-					N	-0-					-0-
12	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	6	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	N	-0-					92
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	21	1	2125	2	N	-0-					92
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	N	-0-					92
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	N	-0-					92
05	1581	N	169	-0-	-1412	-0-	2	1	167	2	N	-0-					92
06	1530	N	141	-0-	-1389	-0-	1	1	140	2	N	-0-					92
07	1581	N	4	-0-	-1577	-0-	4	2			N	-0-					92
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					76
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10					86
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					88
04	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1194	2	1	9	N	1					89
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1347	2	6	9	N	5					94
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N	2					96
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2					98
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	N	2					100
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					100
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					105
11	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1219	2	3	9	N	3					108
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 16,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	17	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	23	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	18	1	984	2	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	11	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	18	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	433	-0-	-466	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	4	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	481	-0-	-418	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 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	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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 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	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	2557	2			N	-0-					33
02	3509	X	2487	-0-	-1022	-0-	2487	2			N	-0-					33
03	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2487	2			N	-0-					33
04	3630	X	2472	-0-	-1158	-0-	2472	2			N	-0-					33
05	3379	X	2185	-0-	-1194	-0-	2185	2			N	-0-					33
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2171	2	8	9	N	7					40
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2734	2	44	9	N	40					80
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3929	2	4	9	N	4					84
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3929	2	8	9	N	7					91
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					91
11	3810	X	2173	-0-	-1637	-0-	2173	2			N	-0-					91
12	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2779	2	22	9	N	20					111

TOTAL GAS PROD: 32,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					133
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					133
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					133
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					133
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					133
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					133
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					133
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					133
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					133
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					133
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					133
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					160
02	725	N	462	-0-	-263	-0-	462	2			N	-0-					160
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					160
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					160
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					160
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					160
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					160
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					160
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					160
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					160
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					160
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 1 RRCID -> 151167 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 15297 PERF. 8895 - 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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 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	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	111	1	1089	2	N	-0-					70
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	N	-0-					70
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	75	1	955	2	N	2					72
							2	9									
04	1170	N	811	-0-	-359	-0-	45	1	766	2	N	-0-					72
05	1395	N	261	-0-	-1134	-0-	16	1	245	2	N	-0-					72
06	990	N	420	-0-	-570	-0-	30	1	390	2	N	-0-					72
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	47	1	668	2	N	-0-					72
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					72
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	2	N	-0-					72
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-					72
11	1260	N	433	-0-	-827	-0-	28	1	405	2	N	-0-					72
12	806	N	187	-0-	-619	-0-	9	1	178	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					80
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					80
03	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					80
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					80
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					80
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					80
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					80
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-					80
09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					80
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					80
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					80
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 177595 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8858 - 8938

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 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	5611	X	4067	-0-	-1544	-0-	375	1	3680	2	N	11					137
							12	9									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	288	1	4721	2	N	-0-					137
03	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	323	1	4106	2	N	57	179	1			15
							63	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	233	1	3929	2	N	33					48
							36	9									
05	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	258	1	3982	2	N	54					102
							59	9									
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	274	1	3606	2	N	-0-					102
07	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	287	1	4078	2	N	33					135
							36	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	308	1	4315	2	N	52	162	1			25
							57	9									
09	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	289	1	3593	2	N	-0-					25
10	4247	X	3200	-0-	-1047	-0-	223	1	2977	2	N	-0-					25
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	248	1	3557	2	N	-0-					25
12	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	187	1	3606	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	190	1	1867	2	N	-0-					48
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	-0-					48
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	107	1	1363	2	N	-0-					48
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	113	1	1900	2	N	-0-					48
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2314	2	N	-0-					48
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1936	2	N	-0-					48
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	N	147	178	1			17
							162	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	187	1	2615	2	N	-0-					17
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	175	1	2176	2	N	-0-					17
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	169	1	2261	2	N	-0-					17
11	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	158	1	2261	2	N	-0-					17
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 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	1550	N	632	-0-	-918	-0-	58	1	574	2	N	-0-					160
02	1392	N	598	-0-	-794	-0-	34	1	564	2	N	-0-					160
03	899	N	539	-0-	-360	-0-	39	1	500	2	N	-0-					160
04	600	N	422	-0-	-178	-0-	24	1	398	2	N	-0-					160
05	651	N	329	-0-	-322	-0-	20	1	309	2	N	-0-					160
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	18	1	244	2	N	-0-					160
07	434	N	215	-0-	-219	-0-	14	1	201	2	N	-0-					160
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-					160
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	-0-					160
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					160
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	2	N	-0-					160
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	163	1	1598	2	N	15					89
							17	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	96	1	1569	2	N	-0-					89
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	118	1	1495	2	N	77					166
							85	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	N	57	183	1			40
							63	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	-0-					40
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	2	N	-0-					40
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	105	1	1485	2	N	-0-					40
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	88					128
							97	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1314	2	N	52					180
							57	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	N	40					220
							44	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	2	N	12	184	1			48
							13	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	462	1	4532	2	N	-0-					60
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	279	1	4567	2	N	72					132
							79	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	332	1	4216	2	N	49	149	1			32
							54	9									
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	219	1	3692	2	N	-0-					32
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	229	1	3529	2	N	-0-					32
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	263	1	3469	2	N	-0-					32
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	266	1	3773	2	N	-0-					32
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	270	1	3785	2	N	-0-					32
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3314	2	N	15					47
							17	9									
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	268	1	3587	2	N	-0-					47
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	200	1	2871	2	N	-0-					47
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	159	1	3066	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 47,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 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	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	184	1	1808	2	N	-0-					70
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	136	1	2218	2	N	145	188	1			27
							160	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	162	1	2060	2	N	-0-					27
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	92	1	1552	2	N	3					30
							3	9									
05	2511	N	2095	-0-	-416	-0-	123	1	1895	2	N	70					100
							77	9									
06	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	135	1	1778	2	N	-0-					100
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	107	1	1524	2	N	55					155
							61	9									
08	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	122	1	1714	2	N	47	179	1			23
							52	9									
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	135	1	1679	2	N	-0-					23
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2112	2	N	200					223
							220	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	145	1	2082	2	N	-0-					223
12	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	66	1	1266	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 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	6975	X	2336	-0-	-4639	-0-	214	1	2094	2	Y	25	74	1			26
							28	9									
02	4698	X	3247	-0-	-1451	-0-	187	1	3060	2	Y	-0-					26
03	5022	X	2497	-0-	-2525	-0-	182	1	2315	2	Y	-0-					26
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	427	1	7188	2	Y	59					85
							65	9									
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	374	1	5758	2	Y	2	76	1			11
							2	9									
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	568	1	7489	2	Y	-0-					11
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	2	Y	8					19
							9	9									
08	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	561	1	7858	2	Y	18	24	1			13
							20	9									
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	511	1	6354	2	Y	62					75
							68	9									
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	543	1	7258	2	Y	-0-	61	1			14
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	479	1	6859	2	Y	-0-					14
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	7891	2	Y	126	127	1			13
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 74,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 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-					110
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					110

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 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-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 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	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					79
02	1914 N	1448	-0-	-466	-0-	1448	2			N	-0-					79
03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1791	2	78	9	N	71					150
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1695	2	57	9	N	52	188	1			14
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					14
06	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	2			N	-0-					14
07	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1566	2	3	9	N	3					17
08	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1510	2	55	9	N	50					67
09	1620 N	1419	-0-	-201	-0-	1410	2	9	9	N	8					75
10	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			N	-0-					75
11	1500 N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					75
12	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 2 RRCID -> 231173 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8720 - 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	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_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4161	-0-	-24	-0-	4161	2			N	-0-					25
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3766	2	20	9	N	18					43
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3943	2	110	9	N	100					143
04	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2			N	-0-					143
05	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	3767	2			N	-0-					143
06	3660 X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			N	-0-					143
07	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3558	2	40	9	N	36					179
08	3968 X	3506	-0-	-462	-0-	3483	2	23	9	N	21	170	1			30
09	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3296	2	2	9	N	2					32
10	3782 X	3221	-0-	-561	-0-	3221	2			N	-0-					32
11	3540 X	3129	-0-	-411	-0-	3129	2			N	-0-					32
12	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 42,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5629	-0-	-2431	-0-	5629	2			N	-0-					75
02	6757 X	5141	-0-	-1616	-0-	5141	2			N	-0-					75
03	6975 X	5266	-0-	-1709	-0-	5219	2	47	9	N	43					118
04	6210 X	3779	-0-	-2431	-0-	3779	2			N	-0-					118
05	6076 X	951	-0-	-5125	-0-	886	2	65	9	N	59					177
06	5460 X	3816	-0-	-1644	-0-	3816	2			N	-0-					177
07	5487 X	3706	-0-	-1781	-0-	3706	2			N	-0-					177
08	5208 X	1052	-0-	-4156	-0-	1052	2			N	-0-					177
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					177
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					177
11	3810 X	2919	-0-	-891	-0-	2919	2			N	-0-					177
12	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 44,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 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-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

01	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					57
02	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	3667	2			N	-0-					57
03	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	3960	2			N	-0-					57
04	4500	X	3454	-0-	-1046	-0-	3396	2	58	9	N	53					110
05	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3408	2	6	9	N	5					115
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	2967	2			N	-0-					115
07	3968	X	2983	-0-	-985	-0-	2918	2	65	9	N	59					174
08	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	2967	2	26	9	N	24	171	1			27
09	3450	X	2151	-0-	-1299	-0-	2151	2			N	-0-					27
10	3410	X	2129	-0-	-1281	-0-	2129	2			N	-0-					27
11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2			N	-0-					27
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 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	11222	X	2285	-0-	-8937	-0-	2285	2			N	-0-					30
02	10498	X	1964	-0-	-8534	-0-	1964	2			N	-0-					30
03	11222	X	2006	-0-	-9216	-0-	1967	2	39	9	N	35					65
04	2790	X	1815	-0-	-975	-0-	1803	2	12	9	N	11	56	1			20
05	2480	X	1708	-0-	-772	-0-	1708	2			N	-0-					20
06	2220	X	1465	-0-	-755	-0-	1465	2			N	-0-					20
07	2108	X	1302	-0-	-806	-0-	1302	2			N	-0-					20
08	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	1228	2			N	-0-					20
09	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	2			N	-0-					20
10	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					20
11	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	2			N	-0-					20
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 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	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10					461
02	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	912	1	91	9	N	83	189	1			355
03	1302 #	775	-0-	-527	-0-	690	2	85	9	N	77	164	1			268
04	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3316	2	65	9	N	59					327
05	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2956	2	81	9	N	74					401
06	1740 #	789	-0-	-951	-0-	742	2	47	9	N	43	194	1			250
07	3503 #	639	-0-	-2864	-0-	571	2	68	9	N	62					312
08	3503 #	502	-0-	-3001	-0-	450	2	52	9	N	47	194	1			165
09	3390 #	342	-0-	-3048	-0-	314	2	28	9	N	25					190
10	3038 #	460	-0-	-2578	-0-	426	2	34	9	N	31					221
11	997 R	997	-0-	-0-	-0-	953	2	44	9	N	40					261
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					300

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-			-0-
03	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
07	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

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

LOVERING, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 142223 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9277 - 9806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - PLUGGED 01-15-2013

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	712	2	N	-0-					77
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	N	-0-					77
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	7	1	697	2	N	-0-					77
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	2	N	-0-					77
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	N	-0-					77
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					77
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	7	1	697	2	N	-0-					77
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	N	-0-					77
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	N	-0-					77
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	-0-					77
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-					33
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	Y	-0-					33
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	60	1	5963	2	Y	-0-					33
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					33
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-					33
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-					33
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	60	1	6046	2	Y	-0-					33
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-					33
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	59	1	5919	2	Y	-0-					33
10	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-					33
11	5970	X	5717	-0-	-253	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					33
12	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 70,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	N	-0-					-0-
04	270	N	52	-0-	-218	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					25
02	1827	N	1079	-0-	-748	-0-	1079	3			Y	-0-					25
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					25
04	1590	N	1133	-0-	-457	-0-	1133	3			Y	-0-					25
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			Y	-0-					25
06	1770	N	776	-0-	-994	-0-	776	3			Y	-0-					25
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					25
08	3100	N	3887	-0-	787	787	3887	3			Y	-0-					25
09	3000	N	4152	-0-	1152	1939	4152	3			Y	-0-					25
10	3100	N	3461	-0-	361	2300	3461	3			Y	-0-					25
11	5820	X	3520	-0-	-2300	-0-	3520	3			Y	-0-					25
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 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	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	1	103	2	N	-0-			2
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-			2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	N	-0-			2
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	5	1	479	2	N	-0-			2
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-			2
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-			2
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	N	-0-			2
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	3	1	349	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 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	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			-0-
02	3393	X	2031	-0-	-1362	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2221	-0-	-1406	-0-	22	1	2199	2	Y	-0-			-0-
04	3510	X	2895	-0-	-615	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			-0-
05	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	103	1	10269	2	Y	-0-			-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	95	1	9459	2	Y	-0-			-0-
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	86	1	8565	2	Y	-0-			-0-
08	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	84	1	8387	2	Y	-0-			-0-
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	77	1	7713	2	Y	-0-			-0-
10	7998	X	7639	-0-	-359	-0-	76	1	7563	2	Y	-0-			-0-
11	7740	X	7244	-0-	-496	-0-	72	1	7172	2	Y	-0-			-0-
12	7998	X	7353	-0-	-645	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 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	6448	X	6233	-0-	-215	-0-	6233	3			Y	-0-			-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-			-0-
03	5766	X	4902	-0-	-864	-0-	4902	3			Y	-0-			-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-			-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-			-0-
06	5580	X	4797	-0-	-783	-0-	4797	3			Y	-0-			-0-
07	5766	X	4850	-0-	-916	-0-	4850	3			Y	-0-			-0-
08	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	5585	3			Y	-0-			-0-
09	5880	X	4875	-0-	-1005	-0-	4875	3			Y	-0-			-0-
10	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	3			Y	-0-			-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-			-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			18
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	2	1	152	2	Y	-0-			18
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	Y	-0-			18
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			18
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			18
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			18
07	248	N	76	-0-	-172	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			18
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-			18
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			18
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			18
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			18
12	3100	N	3890	-0-	790	790	39	1	3851	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 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	2294	N	1380	-0-	-914	-0-	14	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1200	-0-	-917	-0-	12	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1335	-0-	-649	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	10	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	10	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	884	-0-	-406	-0-	9	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	8	1	798	2	N	-0-					-0-
08	961	N	704	-0-	-257	-0-	7	1	697	2	N	-0-					-0-
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	6	1	636	2	N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	6	1	616	2	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	6	1	563	2	N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	6	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	N	-0-					7
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	N	-0-					7
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	N	-0-					7
04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	20	1	2014	2	N	-0-					7
05	2294	N	1698	-0-	-596	-0-	17	1	1681	2	N	-0-					7
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	N	-0-					7
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	N	-0-					7
08	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	22	1	2233	2	N	-0-					7
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					7
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					7
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 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	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					102
02	522	N	336	-0-	-186	-0-	336	3			N	-0-					102
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					102
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					102
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					102
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					102
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					102
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					102
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					102
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					102
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					102
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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	1054	N	367	-0-	-687	-0-	367	3			N	-0-					32
02	783	N	650	-0-	-133	-0-	650	3			N	-0-					32
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					32
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	917	3	202	9	N	184	196	1			20
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	3			N	-0-					20
06	1170	N	208	-0-	-962	-0-	208	3			N	-0-					20
07	1147	N	170	-0-	-977	-0-	170	3			N	-0-					20
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					20
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					112
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					112
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					112
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					112
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	912	3	140	9	N	127	191	1			48
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	N	4					52
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					52
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					52
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3			N	-0-					52
10	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	3			N	-0-					52
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	664	3	18	9	N	16					68
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 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	8680	X	5729	-0-	-2951	-0-	5479	3	250	9	Y	227	195	1			199
02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7586	3	37	9	Y	34					233
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10336	3	155	9	Y	141					374
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	8934	3	183	9	Y	166	191	1			349
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9629	3	197	9	Y	179	195	1			333
06	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8396	3	45	9	Y	41					374
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8793	1	200	9	Y	182	193	1			363
08	DLQ G-10		7041	-0-	7041	7041	6875	3	166	9	Y	151	382	1			132
09	DLQ G-10		9200	-0-	9200	16241	9177	3	23	9	Y	21					153
10	24758	X	8517	-0-	-16241	-0-	8223	3	294	9	Y	267					420
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9477	3	102	9	Y	93	196	1			317
12	9424	X	8920	-0-	-504	-0-	8752	3	168	9	Y	153					470

TOTAL GAS PROD: 103,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					190
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					190
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					190
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					190
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			Y	-0-					190
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3963	3	7	9	Y	6					196
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3790	3	63	9	Y	57					253
08	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	3926	3	8	9	Y	7	194	1			66
09	DLQ G-10		2680	-0-	2680	6614	2680	3			Y	-0-					66
10	10533	X	3919	-0-	-6614	-0-	3919	3			Y	-0-					66
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-					66
12	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 44,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					242
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					242
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					242
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					242
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					242
06	1080	N	782	-0-	-298	-0-	782	3			N	-0-					242
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					242
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					242
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					242
10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					242
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					242
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4782	3	190	9	N	173	178	1			73
02	2900	N	3806	-0-	906	906	3410	3	396	9	N	360	198	1			235
03	2941	N	2035	-0-	-906	-0-	1899	3	136	9	N	124	194	1			165
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2078	3	156	9	N	142					307
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2818	3	176	9	N	160	385	1			82
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2468	3	245	9	N	223	192	1			113
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2651	3	44	9	N	40					153
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2046	3	68	9	N	62	193	1			22
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1905	3	241	9	N	219	194	1			47
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					47
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	728	3	124	9	N	113					160
12	3100	N	3234	-0-	134	134	2990	3	244	9	N	222	184	1			198

TOTAL GAS PROD: 31,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					57
02	783	N	521	-0-	-262	-0-	521	3			N	-0-					57
03	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	3			N	-0-					57
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					57
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					57
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					57
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					57
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					57
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					57
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					57
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					57
12	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	29471	3	328	9	N	298	363	1			303
02	29377	X	26751	-0-	-2626	-0-	26204	3	547	9	N	497	583	1			217
03	31403	X	26560	-0-	-4843	-0-	26105	3	455	9	N	414	388	1			243
04	30390	X	23466	-0-	-6924	-0-	23062	3	404	9	N	367	385	1			225
05	30008	X	25098	-0-	-4910	-0-	24656	3	442	9	N	402	384	1			243
06	28830	X	22954	-0-	-5876	-0-	22625	3	329	9	N	299	194	1			348
07	28582	X	22136	-0-	-6446	-0-	21771	3	365	9	N	332	385	1			295
08	DLQ G-10		18219	-0-	18219	18219	17925	3	294	9	N	267	190	1			372
09	DLQ G-10		21249	-0-	21249	39468	20891	3	358	9	N	325	387	1			310
10	56917	X	17449	-0-	-39468	-0-	17119	3	330	9	N	300	388	1			222
11	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	20659	3	367	9	N	334	199	1			357
12	21917	X	18873	-0-	-3044	-0-	18547	3	326	9	N	296	193	1			460

TOTAL GAS PROD: 273,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					55
02	2900	N	3657	-0-	757	757	3640	3	17	9	N	15					70
03	3100	N	3130	-0-	30	787	3095	3	35	9	N	32					102
04	2467	X	1680	-0-	-787	-0-	1680	3			N	-0-					102
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2256	3	64	9	N	58					160
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1999	3	2	9	N	2					162
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					162
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	N	13					175
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1781	3	17	9	N	15					190
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					190
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1815	3	11	9	N	10					200
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					203

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-1901	-0-	1509	3			N	-0-					15
02	3799	X	1311	-0-	-2488	-0-	1256	3	55	9	N	50					65
03	4061	X	1411	-0-	-2650	-0-	1389	3	22	9	N	20					85
04	3360	X	2142	-0-	-1218	-0-	2056	3	86	9	N	78					163
05	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2045	3	41	9	N	37	187	1			13
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					13
07	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	2134	3			N	-0-					13
08	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1479	3			N	-0-					13
09	DLQ G-10		3036	-0-	3036	4515	3036	3			N	-0-					13
10	7048	X	2533	-0-	-4515	-0-	2533	3			N	-0-					13
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					13
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					78
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2773	3	35	9	N	32					110
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					110
04	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	1396	3			N	-0-					110
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3260	3	9	9	N	8					118
06	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	1627	3			N	-0-					118
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					118
08	2015	X	1096	-0-	-919	-0-	1090	3	6	9	N	5					123
09	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	1851	3			N	-0-					123
10	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	1802	3			N	-0-					123
11	1950	X	1548	-0-	-402	-0-	1548	3			N	-0-					123
12	2015	X	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					13
02	783	N	479	-0-	-304	-0-	479	3			N	-0-					13
03	775	N	121	-0-	-654	-0-	121	3			N	-0-					13
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	3			N	-0-					13
05	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					13
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					13
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					13
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					13
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					13
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					13
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					13
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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	22847	X	9811	-0-	-13036	-0-	9666	3	145	9	N	132	204	1			33
02	18125	X	16806	-0-	-1319	-0-	16760	3	46	9	N	42					75
03	19375	X	10277	-0-	-9098	-0-	10246	3	31	9	N	28					103
04	18750	X	7375	-0-	-11375	-0-	7360	3	15	9	N	14					117
05	17980	X	15721	-0-	-2259	-0-	15618	3	103	9	N	94	194	1			17
06	17400	X	2642	-0-	-14758	-0-	2631	3	11	9	N	10					27
07	17980	X	12885	-0-	-5095	-0-	12873	3	12	9	N	11					38
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	2192	3	10	9	N	9					47
09	DLQ G-10		542	-0-	542	2744	542	3			N	-0-					47
10	3847	X	1103	-0-	-2744	-0-	1103	3			N	-0-					47
11	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14794	3	36	9	N	33					80
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11009	3	50	9	N	45					125

TOTAL GAS PROD: 105,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 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	22041	X	17169	-0-	-4872	-0-	17169	3			N	-0-					87
02	20590	X	15365	-0-	-5225	-0-	15167	3	198	9	N	180	180	1			87
03	22010	X	17285	-0-	-4725	-0-	17188	3	97	9	N	88					175
04	20340	X	14033	-0-	-6307	-0-	13915	3	118	9	N	107	190	1			92
05	18476	X	14335	-0-	-4141	-0-	14203	3	132	9	N	120	192	1			20
06	16740	X	12869	-0-	-3871	-0-	12833	3	36	9	N	33					53
07	17298	X	12930	-0-	-4368	-0-	12900	3	30	9	N	27					80
08	DLQ G-10		10274	-0-	10274	10274	10166	3	108	9	N	98					178
09	DLQ G-10		12264	-0-	12264	22538	12238	3	26	9	N	24					202
10	31762	X	9224	-0-	-22538	-0-	9151	3	73	9	N	66	195	1			73
11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9703	3	109	9	N	99					172
12	12927	X	3812	-0-	-9115	-0-	3812	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 149,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 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	13175	X	9261	-0-	-3914	-0-	9261	3			N	-0-					93
02	12325	X	7918	-0-	-4407	-0-	7774	3	144	9	N	131	189	1			35
03	12307	X	8499	-0-	-3808	-0-	8376	3	123	9	N	112					147
04	10740	X	5402	-0-	-5338	-0-	5402	3			N	-0-					147
05	10695	X	5832	-0-	-4863	-0-	5733	3	99	9	N	90	192	1			45
06	8970	X	5056	-0-	-3914	-0-	5043	3	13	9	N	12					57
07	8494	X	913	-0-	-7581	-0-	913	3			N	-0-					57
08	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	3			N	-0-					57
09	DLQ G-10		3576	-0-	3576	4634	3576	3			N	-0-					57
10	8996	X	4362	-0-	-4634	-0-	4306	3	56	9	N	51					108
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4503	3	32	9	N	29					137
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4266	3	44	9	N	40					177

TOTAL GAS PROD: 60,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 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	11439	X	7182	-0-	-4257	-0-	7127	3	55	9	N	50					97
02	8555	X	6430	-0-	-2125	-0-	6421	3	9	9	N	8					105
03	9145	X	6701	-0-	-2444	-0-	6701	3			N	-0-					105
04	8850	X	6390	-0-	-2460	-0-	6344	3	46	9	N	42					147
05	7595	X	6283	-0-	-1312	-0-	6182	3	101	9	N	92	191	1			48
06	6960	X	5688	-0-	-1272	-0-	5688	3			N	-0-					48
07	6882	X	5369	-0-	-1513	-0-	5363	3	6	9	N	5					53
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	5576	5563	3	13	9	N	12					65
09	DLQ G-10		5331	-0-	5331	10907	5331	3			N	-0-					65
10	16099	X	5192	-0-	-10907	-0-	5151	3	41	9	N	37					102
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4418	3	78	9	N	71					173
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 68,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 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	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-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14533	3	135	9	N	123	197	1			118
02	14500	X	12856	-0-	-1644	-0-	12760	3	96	9	N	87	177	1			28
03	15500	X	12839	-0-	-2661	-0-	12716	3	123	9	N	112					140
04	15000	X	11238	-0-	-3762	-0-	11111	3	127	9	N	115					255
05	14942	X	11396	-0-	-3546	-0-	11273	3	123	9	N	112	194	1			173
06	14190	X	9970	-0-	-4220	-0-	9895	3	75	9	N	68	194	1			47
07	13733	X	10384	-0-	-3349	-0-	10312	3	72	9	N	65					112
08	DLQ G-10		8233	-0-	8233	8233	8114	3	119	9	N	108	187	1			33
09	DLQ G-10		8846	-0-	8846	17079	8789	3	57	9	N	52					85
10	24415	X	7336	-0-	-17079	-0-	7314	3	22	9	N	20					105
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9034	3	118	9	N	107					212
12	8990	X	7934	-0-	-1056	-0-	7866	3	68	9	N	62	179	1			95

TOTAL GAS PROD: 124,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	10075	X	9598	-0-	-477	-0-	9482	3	116	9	N	105					153
02	10701	X	8671	-0-	-2030	-0-	8671	3			N	-0-					153
03	11222	X	8165	-0-	-3057	-0-	8081	3	84	9	N	76	194	1			35
04	10050	X	6909	-0-	-3141	-0-	6909	3			N	-0-					35
05	9827	X	6742	-0-	-3085	-0-	6619	3	123	9	N	112					147
06	9300	X	4628	-0-	-4672	-0-	4606	3	22	9	N	20					167
07	9269	X	693	-0-	-8576	-0-	665	3	28	9	N	25	177	1			15
08	DLQ G-10		2379	-0-	2379	2379	2377	3	2	9	N	2					17
09	DLQ G-10		4457	-0-	4457	6836	4457	3			N	-0-					17
10	7126	X	290	-0-	-6836	-0-	290	3			N	-0-					17
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					17
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 56,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 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	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5113	3			N	-0-					163
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5518	3	46	9	N	42	190	1			15
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					15
04	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	3707	3			N	-0-					15
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5172	3	13	9	N	12					27
06	3750	X	3348	-0-	-402	-0-	3348	3			N	-0-					27
07	3875	X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	3			N	-0-					27
08	DLQ G-10		3821	-0-	3821	3821	3792	3	29	9	N	26					53
09	DLQ G-10		3522	-0-	3522	7343	3509	3	13	9	N	12					65
10	11760	X	4417	-0-	-7343	-0-	4417	3			N	-0-					65
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3134	3	63	9	N	57					122
12	3813	X	2703	-0-	-1110	-0-	2702	3	1	9	N	1					123

TOTAL GAS PROD: 48,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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	11191	X	9306	-0-	-1885	-0-	9237	3	69	9	N	63					243
02	8990	X	8223	-0-	-767	-0-	8158	3	65	9	N	59	197	1			105
03	9610	X	8924	-0-	-686	-0-	8813	3	111	9	N	101	189	1			17
04	9300	X	7884	-0-	-1416	-0-	7749	3	135	9	N	123					140
05	9486	X	8096	-0-	-1390	-0-	8083	3	13	9	N	12					152
06	9000	X	7505	-0-	-1495	-0-	7485	3	20	9	N	18					170
07	8928	X	7096	-0-	-1832	-0-	7029	3	67	9	N	61	191	1			40
08	DLQ G-10		6915	-0-	6915	6915	6882	3	33	9	N	30					70
09	DLQ G-10		6898	-0-	6898	13813	6810	3	88	9	N	80					150
10	20215	X	6402	-0-	-13813	-0-	6402	3			N	-0-					150
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5262	3	39	9	N	35					185
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5502	3	64	9	N	58					243

TOTAL GAS PROD: 88,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 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	T. A.		4632	-0-	4632	52525	4623	3	9	9	N	8					165
02	T. A.		3926	-0-	3926	56451	3801	3	125	9	N	114	194	1			85
03	T. A.		3768	-0-	3768	60219	3768	3			N	-0-					85
04	T. A.		2700	-0-	2700	62919	2700	3			N	-0-					85
05	T. A.		3010	-0-	3010	65929	3010	3			N	-0-					85
06	T. A.		2613	-0-	2613	68542	2602	3	11	9	N	10					95
07	0	W	2544	-0-	2544	71086	2544	3			N	-0-					95
08	0	W	2418	-0-	2418	73504	2418	3			N	-0-					95
09	0	W	2366	-0-	2366	75870	2366	3			N	-0-					95
10	0	W	2262	-0-	2262	78132	2262	3			N	-0-					95
11	0	W	1794	-0-	1794	79926	1794	3			N	-0-					95
12	0	W	182	-0-	182	80108	182	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9555	-0-	9555	49559	9384	3	171	9	N	155					212
02	0	W	7784	-0-	7784	57343	7593	3	191	9	N	174	189	1			197
03	0	W	7435	-0-	7435	64778	7292	3	143	9	N	130	197	1			130
04	0	W	6143	-0-	6143	70921	6135	3	8	9	N	7					137
05	0	W	5987	-0-	5987	76908	5856	3	131	9	N	119	193	1			63
06	0	W	5028	-0-	5028	81936	5000	3	28	9	N	25					88
07	0	W	4796	-0-	4796	86732	4746	3	50	9	N	45					133
08	0	W	4542	-0-	4542	91274	4398	3	144	9	N	131	184	1			80
09	0	W	4271	-0-	4271	95545	4254	3	17	9	N	15					95
10	0	W	3860	-0-	3860	99405	3821	3	39	9	N	35					130
11	103871	X	4466	-0-	-99405	-0-	4394	3	72	9	N	65	182	1			13
12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4027	3	87	9	N	79					92

TOTAL GAS PROD: 67,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 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	T. A.		1887	-0-	1887	24917	1887	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1190	-0-	1190	26107	1190	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1724	-0-	1724	27831	1724	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1920	-0-	1920	29751	1920	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1820	-0-	1820	31571	1820	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1445	-0-	1445	33016	1445	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1159	-0-	1159	34175	1159	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1054	-0-	1054	35229	1054	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1287	-0-	1287	36516	1287	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1346	-0-	1346	37862	1294	3	52	9	N	47					47
11	14B2 EXT		1691	-0-	1691	39553	1651	3	40	9	N	36					83
12	14B2 EXT		1385	-0-	1385	40938	1385	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 17,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 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	T. A.		8156	-0-	8156	85710	8084	3	72	9	N	65					93
02	T. A.		7136	-0-	7136	92846	7002	3	134	9	N	122					215
03	T. A.		7105	-0-	7105	99951	7043	3	62	9	N	56	191	1			80
04	T. A.		6983	-0-	6983	106934	6948	3	35	9	N	32					112
05	T. A.		6979	-0-	6979	113913	6849	3	130	9	N	118	193	1			37
06	T. A.		6153	-0-	6153	120066	6108	3	45	9	N	41					78
07	T. A.		6523	-0-	6523	126589	6473	3	50	9	N	45					123
08	T. A.		5337	-0-	5337	131926	5285	3	52	9	N	47					170
09	T. A.		4585	-0-	4585	136511	4544	3	41	9	N	37					207
10	0	W	7240	-0-	7240	143751	7198	3	42	9	N	38	177	1			68
11	0	W	3911	-0-	3911	147662	3857	3	54	9	N	49					117
12	0	W	5225	-0-	5225	152887	5191	3	34	9	N	31					148

TOTAL GAS PROD: 75,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6585	-0-	-483	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6056	-0-	-556	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	4044	-0-	-2796	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	3522	-0-	-3546	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	2696	-0-	-4144	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	2987	-0-	-4081	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	2451	-0-	-4617	-0-	2438	3	13	9	N	12					12
09	6840	X	2552	-0-	-4288	-0-	2510	3	42	9	N	38					50
10	7068	X	2265	-0-	-4803	-0-	2263	3	2	9	N	2					52
11	6840	X	1771	-0-	-5069	-0-	1760	3	11	9	N	10					62
12	7068	X	1954	-0-	-5114	-0-	1948	3	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 43,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		367	-0-	367	497	367	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		211	-0-	211	708	211	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		136	-0-	136	844	136	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		186	-0-	186	1030	186	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		57	-0-	57	1087	57	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		44	-0-	44	1131	44	3			N	-0-					-0-
10	0	W	17	-0-	17	1148	17	3			N	-0-					-0-
11	0	W	8420	-0-	8420	9568	7977	3	443	9	N	403					403
12	0	W	10633	-0-	10633	20201	10119	3	514	9	N	467	773	1			97

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
04	0	W	432	-0-	432	486	432	3			N	-0-					-0-
05	0	W	539	-0-	539	1025	539	3			N	-0-					-0-
06	0	W	601	-0-	601	1626	601	3			N	-0-					-0-
07	0	W	687	-0-	687	2313	687	3			N	-0-					-0-
08	0	W	697	-0-	697	3010	697	3			N	-0-					-0-
09	0	W	669	-0-	669	3679	669	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1779	-0-	1779	5458	1779	3			N	-0-					-0-
11	0	W	9280	-0-	9280	14738	9227	3	53	9	N	48					48
12	0	W	8289	-0-	8289	23027	8246	3	43	9	N	39					87

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
04	0	W	71	-0-	71	140	71	3			N	-0-					-0-
05	0	W	64	-0-	64	204	64	3			N	-0-					-0-
06	0	W	60	-0-	60	264	60	3			N	-0-					-0-
07	0	W	55	-0-	55	319	55	3			N	-0-					-0-
08	0	W	55	-0-	55	374	55	3			N	-0-					-0-
09	0	W	28	-0-	28	402	28	3			N	-0-					-0-
10	0	W	93	-0-	93	495	93	3			N	-0-					-0-
11	0	W	9901	-0-	9901	10396	9849	3	52	9	N	47					47
12	0	W	13633	-0-	13633	24029	13580	3	53	9	N	48					95

TOTAL GAS PROD: 24,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 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
03	125	X	111	-0-	-14	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	750	X	280	-0-	-470	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	775	X	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	750	X	432	-0-	-318	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	775	X	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	775	X	114	-0-	-661	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	750	X	327	-0-	-423	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2935	3	14	9	N	13					13
11	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16994	3	257	9	N	234					247
12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14772	3	158	9	N	144	194	1			197

TOTAL GAS PROD: 37,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 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	T. A.		11213	-0-	11213	97723	11117	3	96	9	N	87					185
02	T. A.		9742	-0-	9742	107465	9651	3	91	9	N	83	195	1			73
03	T. A.		8340	-0-	8340	115805	8299	3	41	9	N	37					110
04	T. A.		8461	-0-	8461	124266	8406	3	55	9	N	50					160
05	T. A.		8590	-0-	8590	132856	8502	3	88	9	N	80	187	1			53
06	T. A.		8191	-0-	8191	141047	8165	3	26	9	N	24					77
07	T. A.		7152	-0-	7152	148199	7123	3	29	9	N	26					103
08	T. A.		6269	-0-	6269	154468	6206	3	63	9	N	57					160
09	T. A.		5954	-0-	5954	160422	5954	3			N	-0-					160
10	T. A.		6404	-0-	6404	166826	6404	3			N	-0-					160
11	171753	X	4927	-0-	-166826	-0-	4905	3	22	9	N	20					180
12	23250	X	5398	-0-	-17852	-0-	5376	3	22	9	N	20					200

TOTAL GAS PROD: 90,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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.		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		71	-0-	71	395	71	2			Y	-0-					-0-
07	410	X	15	-0-	-395	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6483	2	239	9	Y	217	139	1	5	8	89
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4779	2	205	9	Y	186	215	1	4	8	56
03	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	4339	2	163	9	Y	148	164	1	6	8	34
04	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	4861	2	151	9	Y	137	98	1	5	8	68
05	6727	X	6187	-0-	-540	-0-	6005	2	182	9	Y	165	115	1	5	8	113
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6486	2	164	9	Y	149	198	1	4	8	60
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5685	2	119	9	Y	108	82	1	10	8	76
08	6200	X	5406	-0-	-794	-0-	5286	2	120	9	Y	109	79	1	9	8	97
09	6660	X	5300	-0-	-1360	-0-	5166	2	134	9	Y	122	151	1	9	8	59
10	6882	X	5689	-0-	-1193	-0-	5593	2	96	9	Y	87	40	1	2	8	104
11	6660	X	4749	-0-	-1911	-0-	4617	2	132	9	Y	120	136	1	4	8	84
12	5797	X	5107	-0-	-690	-0-	4609	2	498	9	Y	453	131	1	10	8	396

TOTAL GAS PROD: 66,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	115	1	5378	2	Y	37	69	1	1	8	32
							41	9									
02	4872	X	4044	-0-	-828	-0-	80	1	3932	2	Y	29	1	8			60
							32	9									
03	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	98	1	4309	2	Y	54	68	1	4	8	42
							59	9									
04	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	90	1	4499	2	Y	32	1	8			73
							35	9									
05	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	103	1	4622	2	Y	17	61	1	1	8	28
							19	9									
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	102	1	5168	2	Y	39	1	8			66
							43	9									
07	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	80	1	4195	2	Y	38	6	8			98
							42	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	133	1	4731	2	Y	45	109	1	7	8	27
							50	9									
09	5130	X	3539	-0-	-1591	-0-	75	1	3429	2	Y	32	4	8			55
							35	9									
10	5301	X	3787	-0-	-1514	-0-	74	1	3682	2	Y	28	63	1	1	8	19
							31	9									
11	5130	X	3593	-0-	-1537	-0-	86	1	3482	2	Y	23	2	8			40
							25	9									
12	4929	X	3433	-0-	-1496	-0-	73	1	3342	2	Y	16	1	8			55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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	1643	X	1119	-0-	-524	-0-	23	1 9	1087	2	Y	8	27	1			7
02	INC G-10		963	-0-	963	963	19	1 8 9	936	2	Y	7					14
03	INC G-10		2611	-0-	2611	3574	57	1 35 9	2519	2	Y	32	18	1	3	8	25
04	INC G-10		830	-0-	830	4404	16	1 7 9	807	2	Y	6					31
05	100	N	1925	-0-	1825	6229	42	1 8 9	1875	2	Y	7	26	1			12
06	3000	N	2225	-0-	-775	5454	43	1 19 9	2163	2	Y	17	1	8			28
07	3100	N	2381	-0-	-719	4735	44	1 23 9	2314	2	Y	21	3	8			46
08	3100	N	1075	-0-	-2025	2710	29	1 11 9	1035	2	Y	10	48	1	1	8	7
09	3000	N	1383	-0-	-1617	1093	29	1 13 9	1341	2	Y	12	1	8			18
10	2860	N	1767	-0-	-1093	-0-	34	1 14 9	1719	2	Y	13	21	1			10
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	66	1 19 9	2670	2	Y	17	1	8			26
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	61	1 15 9	2779	2	Y	14	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	59	1 22 9	2766	2	Y	20	39	1	1	8	17
02	3248	X	3116	-0-	-132	-0-	61	1 25 9	3030	2	Y	23	1	8			39
03	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	75	1 45 9	3306	2	Y	41	44	1	4	8	32
04	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	55	1 22 9	2753	2	Y	20	1	8			51
05	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	55	1 10 9	2494	2	Y	9	43	1	1	8	16
06	3330	X	2091	-0-	-1239	-0-	40	1 18 9	2033	2	Y	16	1	8			31
07	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	47	1 24 9	2472	2	Y	22	3	8			50
08	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	65	1 24 9	2326	2	Y	22	56	1	3	8	13
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	49	1 22 9	2216	2	Y	20	2	8			31
10	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	47	1 20 9	2361	2	Y	18	35	1			14
11	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	55	1 15 9	2229	2	Y	14	1	8			27
12	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	51	1 12 9	2340	2	Y	11	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 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	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	293	1	11408	2	Y	-0-	57	1			-0-
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	138	1	7398	2	Y	-0-					-0-
03	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	184	1	8070	2	Y	-0-					-0-
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	158	1	9746	2	Y	-0-					-0-
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	219	1	11826	2	Y	-0-					-0-
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	204	1	11305	2	Y	-0-					-0-
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	213	1	10454	2	Y	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	178	1	9885	2	Y	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	177	1	9293	2	Y	-0-					-0-
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	97	1	5704	2	Y	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	47	1	5466	2	Y	-0-					-0-
12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 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	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	24	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	16	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	21	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	21	1	1094	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	17	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	546	-0-	-534	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 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	4960	X	3714	-0-	-1246	-0-	77 29	1 9	3608	2	Y	26	47	1	1	8	22
02	3770	X	3366	-0-	-404	-0-	66 26	1 9	3274	2	Y	24	1	8			45
03	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	85 52	1 9	3767	2	Y	47	51	1	4	8	37
04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	62 24	1 9	3090	2	Y	22	1	8			58
05	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	61 11	1 9	2749	2	Y	10	48	1	1	8	19
06	3780	X	2503	-0-	-1277	-0-	48 21	1 9	2434	2	Y	19	1	8			37
07	3906	X	2644	-0-	-1262	-0-	49 25	1 9	2570	2	Y	23	3	8			57
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	124 46	1 9	4434	2	Y	42	68	1	6	8	25
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	3569	2	Y	33	3	8			55
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	76 31	1 9	3794	2	Y	28	62	1	1	8	20
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	78 22	1 9	3151	2	Y	20	2	8			38
12	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	70 18	1 9	3180	2	Y	16	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	77	-0-	-388	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	25	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	26	-0-	-994	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	46	-0-	-1008	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	9	1	315	2	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	1450	X	43	-0-	-1407	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	77	1	3362	2	Y	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	32	1	1976	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	529	-0-	-866	-0-	10	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	1702	-0-	-1739	-0-	30	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1512	-0-	-498	-0-	28	1	1484	2	Y	-0-					-0-
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	13	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1067	-0-	-638	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

01	30969	X	21510	-0-	-9459	-0-	21432	2	78	9	Y	71	110	1	2	8	28
02	28971	X	17565	-0-	-11406	-0-	17490	2	75	9	Y	68	74	1	2	8	20
03	30969	X	17870	-0-	-13099	-0-	17804	2	66	9	Y	60	64	1	3	8	13
04	26340	X	15978	-0-	-10362	-0-	15928	2	50	9	Y	45	34	1	2	8	22
05	27218	X	18867	-0-	-8351	-0-	18648	2	219	9	Y	199	79	1	6	8	136
06	20820	X	17684	-0-	-3136	-0-	17512	2	172	9	Y	156	225	1	4	8	63
07	18786	X	16362	-0-	-2424	-0-	16231	2	131	9	Y	119	87	1	11	8	84
08	18879	X	16877	-0-	-2002	-0-	16730	2	147	9	Y	134	88	1	11	8	119
09	18270	X	15117	-0-	-3153	-0-	14966	2	151	9	Y	137	179	1	10	8	67
10	18879	X	14081	-0-	-4798	-0-	13989	2	92	9	Y	84	45	1	2	8	104
11	17670	X	12367	-0-	-5303	-0-	12232	2	135	9	Y	123	137	1	4	8	86
12	16864	X	10870	-0-	-5994	-0-	10870	2			Y	-0-	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	22754	X	20724	-0-	-2030	-0-	20547	2	177	9	Y	161	225	1	4	8	66
02	21286	X	17403	-0-	-3883	-0-	17230	2	173	9	Y	157	172	1	4	8	47
03	22754	X	18423	-0-	-4331	-0-	18262	2	161	9	Y	146	154	1	6	8	33
04	22020	X	15614	-0-	-6406	-0-	15502	2	112	9	Y	102	81	1	4	8	50
05	22754	X	15129	-0-	-7625	-0-	15070	2	59	9	Y	54	65	1	2	8	37
06	20070	X	13924	-0-	-6146	-0-	13878	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	17
07	18600	X	13802	-0-	-4798	-0-	13765	2	37	9	Y	34	24	1	3	8	24
08	16182	X	12810	-0-	-3372	-0-	12771	2	39	9	Y	35	25	1	3	8	31
09	15600	X	12301	-0-	-3299	-0-	12259	2	42	9	Y	38	48	1	3	8	18
10	15128	X	11571	-0-	-3557	-0-	11545	2	26	9	Y	24	12	1	1	8	29
11	13920	X	10694	-0-	-3226	-0-	10692	2	2	9	Y	2	29	1			2
12	13795	X	10033	-0-	-3762	-0-	10026	2	7	9	Y	6	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 172,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 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	T. A.		12077	-0-	12077	79361	11707	2	370	9	Y	336	196	1	7	8	138
02	94464	X	15103	-0-	-79361	-0-	14567	2	536	9	Y	487	467	1	10	8	148
03	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17033	2	549	9	Y	499	515	1	21	8	111
04	14430	X	13194	-0-	-1236	-0-	12851	2	343	9	Y	312	255	1	10	8	158
05	14911	X	11254	-0-	-3657	-0-	10968	2	286	9	Y	260	232	1	8	8	178
06	14430	X	9665	-0-	-4765	-0-	9369	2	296	9	Y	269	331	1	9	8	107
07	14911	X	7967	-0-	-6944	-0-	7766	2	201	9	Y	183	143	1	18	8	129
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7822	2	222	9	Y	202	134	1	18	8	179
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7695	2	251	9	Y	228	278	1	15	8	114
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6730	2	144	9	Y	131	77	1	3	8	165
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6111	2	219	9	Y	199	218	1	7	8	139
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			Y	-0-	138	1			1

TOTAL GAS PROD: 124,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 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	36673	X	27033	-0-	-9640	-0-	26850	2	183	9	Y	166	254	1	4	8	68
02	34307	X	23423	-0-	-10884	-0-	23239	2	184	9	Y	167	181	1	4	8	50
03	36673	X	22465	-0-	-14208	-0-	22311	2	154	9	Y	140	153	1	6	8	31
04	35490	X	19616	-0-	-15874	-0-	19505	2	111	9	Y	101	78	1	3	8	51
05	36673	X	15669	-0-	-21004	-0-	15582	2	87	9	Y	79	74	1	2	8	54
06	35490	X	11679	-0-	-23811	-0-	11625	2	54	9	Y	49	82	1	1	8	20
07	36673	X	11650	-0-	-25023	-0-	11605	2	45	9	Y	41	28	1	4	8	29
08	36673	X	6890	-0-	-29783	-0-	6861	2	29	9	Y	26	30	1	2	8	23
09	35490	X	8812	-0-	-26678	-0-	8770	2	42	9	Y	38	40	1	3	8	18
10	36673	X	8406	-0-	-28267	-0-	8380	2	26	9	Y	24	12	1	1	8	29
11	35490	X	11957	-0-	-23533	-0-	11943	2	14	9	Y	13	32	1			10
12	11656	X	6166	-0-	-5490	-0-	6138	2	28	9	Y	25	13	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 173,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 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	0		20762	-0-	20762	70673	511	1	19903	2	Y	316	244	1	23	8	165
							348	9									
02	83627	X	12954	-0-	-70673	-0-	234	1	12575	2	Y	132	119	1	9	8	169
							145	9									
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	447	1	19566	2	Y	242	206	1	36	8	169
							266	9									
04	19620	X	11812	-0-	-7808	-0-	186	1	11432	2	Y	176	258	1	6	8	81
							194	9									
05	20274	X	8789	-0-	-11485	-0-	157	1	8508	2	Y	113	72	1	3	8	119
							124	9									
06	19620	X	9755	-0-	-9865	-0-	171	1	9466	2	Y	107	150	1	4	8	72
							118	9									
07	20274	X	9444	-0-	-10830	-0-	186	1	9134	2	Y	113	57	1	29	8	99
							124	9									
08	20274	X	5149	-0-	-15125	-0-	90	1	4992	2	Y	61	93	1	5	8	62
							67	9									
09	19620	X	11407	-0-	-8213	-0-	210	1	11041	2	Y	142	80	1	15	8	109
							156	9									
10	20274	X	12948	-0-	-7326	-0-	213	1	12563	2	Y	156	151	1	6	8	108
							172	9									
11	19620	X	9611	-0-	-10009	-0-	80	1	9386	2	Y	132	98	1	2	8	140
							145	9									
12	20274	X	12709	-0-	-7565	-0-	12553	2	156	9	Y	142	198	1	7	8	77

TOTAL GAS PROD: 145,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4635	-0-	4635	4635	111 185	1 9	4339	2	N	168	69	1	12	8	87
02	8597	X	3962	-0-	-4635	-0-	70 108	1 9	3784	2	N	98	62	1	6	8	117
03	9610	X	8432	-0-	-1178	-0-	182 266	1 9	7984	2	N	242	154	1	35	8	170
04	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	114 294	1 9	7052	2	Y	267	305	1	9	8	123
05	9610	X	4520	-0-	-5090	-0-	79 153	1 9	4288	2	Y	139	109	1	3	8	150
06	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	157 266	1 9	8730	2	Y	242	220	1	10	8	162
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	231 377	1 9	11331	2	Y	343	128	1	89	8	288
08	9610	X	9015	-0-	-595	-0-	155 283	1 9	8577	2	Y	257	271	1	22	8	252
09	9300	X	7665	-0-	-1635	-0-	139 251	1 9	7275	2	Y	228	280	1	23	8	177
10	9610	X	4833	-0-	-4777	-0-	78 154	1 9	4601	2	Y	140	215	1	6	8	96
11	9300	X	2885	-0-	-6415	-0-	24 105	1 9	2756	2	Y	95	87	1	2	8	102
12	9610	X	6644	-0-	-2966	-0-	6447	2	197	9	Y	179	175	1	9	8	97

TOTAL GAS PROD: 81,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7287	2	22	9	N	20					187
02	9280	X	7135	-0-	-2145	-0-	7089	2	46	9	N	42					229
03	9920	X	7109	-0-	-2811	-0-	7089	2	20	9	N	18					247
04	9600	X	5928	-0-	-3672	-0-	5911	2	17	9	N	15	141	1			121
05	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	7529	2	22	9	N	20					141
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7480	2	58	9	N	53					194
07	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	5363	2	15	9	N	14					208
08	7564	X	5552	-0-	-2012	-0-	5526	2	26	9	N	24					232
09	7530	X	5532	-0-	-1998	-0-	5526	2	6	9	N	5					237
10	7781	X	5535	-0-	-2246	-0-	5533	2	2	9	N	2					239
11	7530	X	5300	-0-	-2230	-0-	5292	2	8	9	N	7					246
12	5704	X	4800	-0-	-904	-0-	4772	2	28	9	N	25	131	1			140

TOTAL GAS PROD: 74,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2757	2	24	9	N	22					214
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2717	2	23	9	N	21					235
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	N	7					242
04	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2478	2	2	9	N	2					244
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	2			N	-0-					244
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3833	2	2	9	N	2					246
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3168	2	7	9	N	6					252
08	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			N	-0-					252
09	3840	X	2568	-0-	-1272	-0-	2568	2			N	-0-					252
10	3968	X	2510	-0-	-1458	-0-	2510	2			N	-0-					252
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14					266
12	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3022	2	4	9	N	4					270

TOTAL GAS PROD: 34,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 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	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					151
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					151
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					151
04	2850	N	2364	-0-	-486	-0-	2364	2			N	-0-					151
05	3069	N	2428	-0-	-641	-0-	2428	2			N	-0-					151
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	2			N	-0-					151
07	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	2			N	-0-					151
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					151
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					151
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					151
11	2730	N	1984	-0-	-746	-0-	1984	2			N	-0-					151
12	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	2736	-0-	-1759	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	2762	-0-	-4306	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	828	-0-	-6012	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	525	-0-	-6543	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2225	-0-	-2395	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	941	-0-	-1279	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1277	-0-	-1017	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 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	W	11722	-0-	11722	107182	11572	2	150	9	N	136	196	1			75
02	0	W	13021	-0-	13021	120203	12932	2	89	9	N	81					156
03	0	W	12395	-0-	12395	132598	12241	2	154	9	N	140					296
04	0	W	9345	-0-	9345	141943	9266	2	79	9	N	72	192	1			176
05	0	W	9981	-0-	9981	151924	9907	2	74	9	N	67					243
06	0	W	8960	-0-	8960	160884	8901	2	59	9	N	54					297
07	0	W	9210	-0-	9210	170094	9138	2	72	9	N	65					362
08	179144	X	9050	-0-	-170094	-0-	8993	2	57	9	N	52					414
09	9660	X	6440	-0-	-3220	-0-	6397	2	43	9	N	39					453
10	9982	X	6086	-0-	-3896	-0-	6038	2	48	9	N	44	178	1			319
11	8970	X	7811	-0-	-1159	-0-	7747	2	64	9	N	58					377
12	9207	X	5591	-0-	-3616	-0-	5529	2	62	9	N	56					433

TOTAL GAS PROD: 109,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					81
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					81
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					81
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					81
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					81
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3730	2	21	9	N	19					100
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3976	2	87	9	N	79					179
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	169	1			19
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					19
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					19
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					19
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 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	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					80
02	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	71	1	1447	2	N	-0-					80
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	67	1	1446	2	N	-0-					80
04	1620	N	709	-0-	-911	-0-	36	1	673	2	N	-0-					80
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	N	-0-					80
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	72	1	2199	2	N	-0-					80
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	70	1	2019	2	N	-0-					80
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1830	2	N	-0-					80
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	2	N	-0-					80
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	71	1	1864	2	N	-0-					80
11	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	64	1	1557	2	N	-0-					80
12	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 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	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	2101	2	138	9	N	125	163	1			20
02	1943	X	1826	-0-	-117	-0-	1727	2	99	9	N	90					110
03	3100	N	3427	-0-	327	327	3398	2	29	9	N	26					136
04	3000	N	2693	-0-	-307	20	2665	2	28	9	N	25					161
05	2668	N	2648	-0-	-20	-0-	2583	2	65	9	N	59	186	1			34
06	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	2142	2	61	9	N	55					89
07	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2596	2	18	9	N	16					105
08	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	2037	2	11	9	N	10					115
09	2700	X	1879	-0-	-821	-0-	1879	2			N	-0-					115
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3191	2	99	9	N	90	190	1			15
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2664	2	22	9	N	20					35
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 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	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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					100
02	5597	X	4243	-0-	-1354	-0-	4243	2			N	-0-					100
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	5067	2	78	9	N	71					171
04	5610	X	4604	-0-	-1006	-0-	4568	2	36	9	N	33	181	1			23
05	4836	X	2528	-0-	-2308	-0-	2528	2			N	-0-					23
06	4980	X	4970	-0-	-10	-0-	4970	2			N	-0-					23
07	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					23
08	5053	X	4096	-0-	-957	-0-	4096	2			N	-0-					23
09	4890	X	4108	-0-	-782	-0-	4108	2			N	-0-					23
10	5053	X	4063	-0-	-990	-0-	4063	2			N	-0-					23
11	4890	X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			N	-0-					23
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 51,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	172	1	4179	2	N	46	189	1			92
							51	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	101	1	3120	2	N	-0-					92
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	142	1	3793	2	N	-0-					92
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	102	1	3059	2	N	-0-					92
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	106	1	3018	2	N	63					155
							69	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	113	1	3299	2	N	2	40	1			117
							2	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	123	1	3363	2	N	-0-					117
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	109	1	2564	2	N	58					175
							64	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	109	1	2997	2	N	-0-					175
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	2	N	22	174	1			23
							24	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	2	N	-0-					23
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 40,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	N	-0-					37
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-					37
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					37
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	19	1	565	2	N	-0-					37
05	527	N	237	-0-	-290	-0-	8	1	229	2	N	-0-					37
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	2	N	-0-					37
07	589	N	246	-0-	-343	-0-	9	1	237	2	N	-0-					37
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-					37
09	450	N	166	-0-	-284	-0-	6	1	160	2	N	-0-					37
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-					37
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	N	-0-					37
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					125
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7275	2	78	9	N	71					196
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6714	2	28	9	N	25					221
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-	182	1			39
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8040	2	20	9	N	18					57
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					57
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					57
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					57
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					57
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					57
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					57
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 79,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					21
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					21
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	N	12					33
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4					37
05	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4128	2	31	9	N	28					65
06	3000	N	3002	-0-	2	1061	3002	2			N	-0-	65	5			-0-
07	3100	N	3845	-0-	745	1806	3845	2			N	-0-					-0-
08	5447	X	3641	-0-	-1806	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	793	2	54	9	N	49					165
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	991	2	37	9	N	34	179	1			20
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					20
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					20
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	476	2	2	9	N	2	2	8			20
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					20
09	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	2			N	-0-					20
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					20
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					50

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	1	7516	2	N	10					75
							11	9									
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	231	1	7069	2	N	160	192	1			43
							176	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	243	1	7414	2	N	-0-					43
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	231	1	6956	2	N	75					118
							83	9									
05	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	230	1	7016	2	N	23					141
							25	9									
06	7260	X	7098	-0-	-162	-0-	225	1	6849	2	N	22					163
							24	9									
07	7502	X	7353	-0-	-149	-0-	230	1	7054	2	N	63	186	1			40
							69	9									
08	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	229	1	7059	2	N	-0-					40
09	7260	X	6796	-0-	-464	-0-	214	1	6567	2	N	14					54
							15	9									
10	7347	X	7202	-0-	-145	-0-	225	1	6860	2	N	106					160
							117	9									
11	7110	X	6600	-0-	-510	-0-	210	1	6390	2	N	-0-					160
12	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	214	1	6595	2	N	75					235
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 86,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5576	-0-	-1709	-0-	5570	2	6	9	N	5					100
02	T. A.		6612	-0-	6612	6612	6456	2	156	9	N	142	188	1			54
03	T. A.		6777	-0-	6777	13389	6754	2	23	9	N	21					75
04	T. A.		6418	-0-	6418	19807	6401	2	17	9	N	15					90
05	T. A.		6576	-0-	6576	26383	6554	2	22	9	N	20					110
06	T. A.		6320	-0-	6320	32703	6303	2	17	9	N	15					125
07	39142	X	6439	-0-	-32703	-0-	6431	2	8	9	N	7					132
08	6603	X	6432	-0-	-171	-0-	6364	2	68	9	N	62					194
09	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	6157	2	31	9	N	28	173	1			49
10	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	6314	2	9	9	N	8					57
11	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			N	-0-					57
12	6448	X	5307	-0-	-1141	-0-	5307	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 74,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4681	-0-	-0-	-0-	184	1	4487	2	N	9					67
							10	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	168	1	5222	2	N	-0-					67
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	176	1	4722	2	N	-0-					67
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	170	1	5103	2	N	-0-					67
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	192	1	5483	2	N	45					112
							50	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	167	1	4874	2	N	58	149	1			21
							64	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	185	1	5074	2	N	-0-					21
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	169	1	3971	2	N	-0-					21
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	161	1	4406	2	N	-0-					21
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	168	1	4780	2	N	-0-					21
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					21
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	167	1	4951	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 59,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					180
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					180
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					180
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					180
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					180
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					180
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					180
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					180
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					180
10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					180
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					180
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 87,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 137862 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					102
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					102
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					102
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					102
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					102
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					102
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					102
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					102
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3798	2	26	9	N	24					126
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	2	31	9	N	28					154
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					154
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 42,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

01	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	2			N	-0-					64
02	2291	X	2091	-0-	-200	-0-	2091	2			N	-0-					64
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					64
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					64
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					64
06	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	2209	2			N	-0-					64
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	2270	2			N	-0-					64
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					64
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					64
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					64
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					64
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 29,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	251	1	2462	2	N	-0-					35
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	220	1	3596	2	N	-0-					35
03	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	247	1	3137	2	N	-0-					35
04	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	173	1	2911	2	N	49					84
							54	9									
05	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	207	1	3186	2	N	39					123
							43	9									
06	3900	X	3699	-0-	-201	-0-	261	1	3438	2	N	-0-					123
07	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	238	1	3383	2	N	-0-					123
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	252	1	3535	2	N	-0-					123
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	264	1	3287	2	N	-0-					123
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	263	1	3524	2	N	-0-					123
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	219	1	3134	2	N	-0-					123
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 41,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HL&P GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141181 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9132 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-2039	-0-	1960	2			N	-0-					16
02	4031	X	2400	-0-	-1631	-0-	2369	2	31	9	N	28					44
03	4309	X	2407	-0-	-1902	-0-	2361	2	46	9	N	42					86
04	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	2476	2			N	-0-					86
05	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	1688	2			N	-0-					86
06	2490	X	1348	-0-	-1142	-0-	1348	2			N	-0-					86
07	2573	X	1430	-0-	-1143	-0-	1426	2	4	9	N	4					90
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					90
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					90
10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					90
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2051	2			N	-0-					90
12	2356	N	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 25,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	375	-0-	-555	-0-	35	1	340	2	N	-0-			80
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	-0-			80
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	-0-			80
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	N	-0-			80
05	1085	N	682	-0-	-403	-0-	42	1	640	2	N	-0-			80
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	N	-0-			80
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	N	-0-			80
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	N	-0-			80
09	1440	N	1180	-0-	-260	-0-	88	1	1092	2	N	-0-			80
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	89	1	1186	2	N	34			114
							37	9							
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	73	1	1041	2	N	6			120
							7	9							
12	1209	N	867	-0-	-342	-0-	43	1	824	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4468	-0-	-740	-0-	4468	2			N	-0-			127
02	4524	X	4195	-0-	-329	-0-	4195	2			N	-0-			127
03	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-			127
04	4680	X	4671	-0-	-9	-0-	4671	2			N	-0-			127
05	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-			127
06	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-			127
07	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	4647	2			N	-0-			127
08	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-			127
09	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	2			N	-0-			127
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			127
11	4560	X	4434	-0-	-126	-0-	4434	2			N	-0-			127
12	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 53,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					110
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					110
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	209 1 132 9		6969	2	N	120	178	1			52
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	196 1 186 9		6524	2	N	169	168	1			53
08	3100	N	6222	-0-	3122	3122	176 1 169 9		5877	2	N	154					207
09	10793	X	7671	-0-	-3122	-0-	217 1 210 9		7244	2	N	191	350	1			48
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	184 1 189 9		6121	2	N	172					220
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	139 1 56 9		4637	2	N	51	190	1			81
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	143 1 157 9		4781	2	N	143	174	1			50

TOTAL GAS PROD: 44,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1800	-0-	-153	-0-	75	1	1725	2	N	-0-					30
02	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					30
03	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	63	1	1364	2	N	-0-					30
04	1740	N	728	-0-	-1012	-0-	37	1	691	2	N	-0-					30
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	N	-0-					30
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	2	N	-0-					30
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	N	-0-					30
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1780	2	N	-0-					30
09	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	74	1	1747	2	N	-0-					30
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	72	1	1899	2	N	-0-					30
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					30
12	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	61	1	1587	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 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	7316	X	2944	-0-	-4372	-0-	2944	2			N	-0-					84
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					84
03	6634	X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	2			N	-0-					84
04	4860	X	331	-0-	-4529	-0-	331	2			N	-0-					84
05	7130	X	7023	-0-	-107	-0-	7020	2	3	9	N	3					87
06	6900	X	5979	-0-	-921	-0-	5973	2	6	9	N	5					92
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					92
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					92
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6667	2	9	9	N	8					100
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7045	2	52	9	N	47					147
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					147
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 69,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

REED "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147435 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7996 - 8126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/2012

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					89
02	1769	N	1601	-0-	-168	-0-	1601	2			N	-0-					89
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1624	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					89
05	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-					89
06	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1162	2			N	-0-					89
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					89
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					89
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					89
10	1643	N	832	-0-	-811	-0-	832	2			N	-0-					89
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	954	2			N	-0-					89
12	1271	N	604	-0-	-667	-0-	604	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149313 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9122 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	329	-0-	-301	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 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	1178	N	304	-0-	-874	-0-	304	2			N	-0-					18
02	1363	N	286	-0-	-1077	-0-	286	2			N	-0-					18
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			18
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					18
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					18
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					18
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					18
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					18
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					18
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					18
02	4669	X	4601	-0-	-68	-0-	4428	2	173	9	N	157					175
03	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4497	2	55	9	N	50	180	1			45
04	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4454	2	29	9	N	26					71
05	4991	X	4484	-0-	-507	-0-	4475	2	9	9	N	8					79
06	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4150	2	26	9	N	24					103
07	4929	X	3538	-0-	-1391	-0-	3507	2	31	9	N	28					131
08	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3874	2	75	9	N	68	179	1			20
09	4350	X	3667	-0-	-683	-0-	3667	2			N	-0-					20
10	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					20
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			N	-0-					20
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4432	2	57	9	N	52					72

TOTAL GAS PROD: 51,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

PINNACLE WELL #: 2 RRCID -> 159215 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8720 - 9172

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 4 RRCID -> 159415 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9402 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					28
02	319	N	121	-0-	-198	-0-	121	2			N	-0-					28
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					28
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					28
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					28
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					28
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					28
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					28
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					28
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					28
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					28
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	330	2	N	-0-					62
02	1102	N	407	-0-	-695	-0-	19	1	388	2	N	-0-					62
03	1116	N	745	-0-	-371	-0-	33	1	712	2	N	-0-					62
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	2	N	-0-					62
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	N	-0-					62
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	59	1	1817	2	N	-0-					62
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	2	N	-0-					62
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	846	2	N	-0-					62
09	1890	N	241	-0-	-1649	-0-	10	1	231	2	N	-0-					62
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	60					122
							66	9									
11	840	N	75	-0-	-765	-0-	1	2	74	9	N	67					189
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	2	N	50	187	1			52
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4542	-0-	-945	-0-	4446	2	96	9	N	87	175	1			23
02	4930	X	4305	-0-	-625	-0-	4305	2			N	-0-					23
03	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4448	2	32	9	N	29					52
04	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	4095	2	53	9	N	48					100
05	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4387	2	12	9	N	11					111
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4515	2	51	9	N	46					157
07	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4439	2	33	9	N	30					187
08	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4350	2	30	9	N	27	185	1			29
09	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	4139	2			N	-0-					29
10	4495	X	3259	-0-	-1236	-0-	3259	2			N	-0-					29
11	4350	X	3387	-0-	-963	-0-	3387	2			N	-0-					29
12	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 50,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 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	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-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					50
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					50
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					50
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					50
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					50
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					50
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					50
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					50
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					28
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					28
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6640	2	40	9	N	36					64
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5757	2	96	9	N	87					151
05	9052	X	5488	-0-	-3564	-0-	5454	2	34	9	N	31					182
06	7710	X	4560	-0-	-3150	-0-	4525	2	35	9	N	32	184	1			30
07	7409	X	3968	-0-	-3441	-0-	3968	2			N	-0-					30
08	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	5511	2			N	-0-					30
09	DLQ G-10		5192	-0-	5192	10703	5192	2			N	-0-					30
10	14210	X	3507	-0-	-10703	-0-	3507	2			N	-0-					30
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					30
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 66,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	3889	2			N	-0-					13
02	3886	X	3738	-0-	-148	-0-	3697	2	41	9	N	37					50
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4000	2	118	9	N	107					157
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4129	2	30	9	N	27	175	1			9
05	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					9
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					9
07	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					9
08	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	2			N	-0-					9
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	N	31					40
10	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3827	2	35	9	N	32					72
11	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	3611	2			N	-0-					72
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 47,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			85
02	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1508	2	50	9	N	45					130
03	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	1459	2	8	9	N	7					137
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					137
05	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	1322	2	3	9	N	3					140
06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1231	2			N	-0-					140
07	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1147	2	11	9	N	10					150
08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					150
09	1230	N	875	-0-	-355	-0-	875	2			N	-0-					150
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	954	2	11	9	N	10					160
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					160
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					121
02	435	N	340	-0-	-95	-0-	340	2			N	-0-					121
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					121
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					121
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					121
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					121
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					121
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					121
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					121
10	713	N	56	-0-	-657	-0-	56	2			N	-0-					121
11	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			N	-0-					121
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 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	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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5663	-0-	-2428	-0-	518	1	5081	2	Y	58	81	1			54
							64	9									
02	7888	X	5091	-0-	-2797	-0-	293	1	4798	2	Y	-0-					54
03	8432	X	6818	-0-	-1614	-0-	497	1	6321	2	Y	-0-					54
04	8160	X	5448	-0-	-2712	-0-	303	1	5111	2	Y	31					85
							34	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	410	1	6313	2	Y	4	76	1			13
							4	9									
06	6600	X	4562	-0-	-2038	-0-	322	1	4240	2	Y	-0-					13
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	649	1	9229	2	Y	33					46
							36	9									
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	607	1	8491	2	Y	94	99	1			41
							103	9									
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	674	1	8383	2	Y	99					140
							109	9									
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	629	1	8419	2	Y	1	111	1			30
							1	9									
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	510	1	7309	2	Y	-0-					30
12	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	415	1	8002	2	Y	50	54	1			26
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 87,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209292 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 15297 PERF. 8895 - 9644

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 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-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 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	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2165	-0-	-39	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3630	-0-	-633	-0-	3564	2	66	9	N	60					60
03	4557	X	3631	-0-	-926	-0-	3507	2	124	9	N	113					173
04	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	3338	2			N	-0-					173
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3396	2	43	9	N	39					212
06	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	3094	2			N	-0-	182	1			30
07	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	2856	2			N	-0-					30
08	3627	X	2807	-0-	-820	-0-	2807	2			N	-0-					30
09	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	2633	2			N	-0-					30
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					30
11	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2			N	-0-					30
12	2852	X	1234	-0-	-1618	-0-	1234	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	11780	X	8417	-0-	-3363	-0-	8417	2			N	-0-					23
02	10469	X	7036	-0-	-3433	-0-	7036	2			N	-0-					23
03	10788	X	8407	-0-	-2381	-0-	8407	2			N	-0-					23
04	10050	X	8384	-0-	-1666	-0-	8284	2	100	9	N	91					114
05	9424	X	8049	-0-	-1375	-0-	7911	2	138	9	N	125	191	1			48
06	8160	X	5448	-0-	-2712	-0-	5448	2			N	-0-					48
07	8649	X	6454	-0-	-2195	-0-	6454	2			N	-0-					48
08	8432	X	3401	-0-	-5031	-0-	3401	2			N	-0-					48
09	8160	X	2473	-0-	-5687	-0-	2473	2			N	-0-					48
10	8060	X	2591	-0-	-5469	-0-	2591	2			N	-0-					48
11	6240	X	1961	-0-	-4279	-0-	1961	2			N	-0-					48
12	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	5544	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 68,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					55
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3863	2	163	9	N	148					203
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4266	2	56	9	N	51	193	1			61
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4023	2	7	9	N	6					67
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5352	2	143	9	N	130					197
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5318	2	32	9	N	29	178	1			48
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5513	2	6	9	N	5					53
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5456	2	50	9	N	45					98
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5115	2	91	9	N	83					181
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5257	2	54	9	N	49	183	1			47
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4930	2	117	9	N	106					153
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4862	2	65	9	N	59	182	1			30

TOTAL GAS PROD: 59,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 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	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	1084	-0-	-192	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	878	-0-	-517	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	593	-0-	-1177	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 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	32333	X	20152	-0-	-12181	-0-	20152	2			N	-0-					28
02	30247	X	16944	-0-	-13303	-0-	16944	2			N	-0-					28
03	32333	X	16412	-0-	-15921	-0-	16200	2	212	9	N	193	186	1	1	8	34
04	31290	X	13918	-0-	-17372	-0-	13918	2			N	-0-					34
05	22413	X	13296	-0-	-9117	-0-	13161	2	135	9	N	123					157
06	19500	X	11768	-0-	-7732	-0-	11712	2	56	9	N	51	168	1			40
07	18104	X	11237	-0-	-6867	-0-	11220	2	17	9	N	15					55
08	16399	X	10068	-0-	-6331	-0-	10068	2			N	-0-					55
09	13920	X	8530	-0-	-5390	-0-	8502	2	28	9	N	25					80
10	13299	X	7934	-0-	-5365	-0-	7845	2	89	9	N	81					161
11	11760	X	7374	-0-	-4386	-0-	7352	2	22	9	N	20					181
12	11222	X	7211	-0-	-4011	-0-	7177	2	34	9	N	31	180	1			32

TOTAL GAS PROD: 144,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	2108	X	1025	-0-	-1083	-0-	1025	2			N	-0-					48
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1948	2	165	9	N	150					198
03	2108	X	1578	-0-	-530	-0-	1541	2	37	9	N	34	179	1			53
04	2010	X	1127	-0-	-883	-0-	1127	2			N	-0-					53
05	2263	X	1070	-0-	-1193	-0-	1070	2			N	-0-					53
06	2190	X	880	-0-	-1310	-0-	880	2			N	-0-					53
07	2263	X	528	-0-	-1735	-0-	528	2			N	-0-					53
08	1581	X	673	-0-	-908	-0-	673	2			N	-0-					53
09	1140	X	445	-0-	-695	-0-	445	2			N	-0-					53
10	1085	X	547	-0-	-538	-0-	547	2			N	-0-					53
11	870	X	472	-0-	-398	-0-	472	2			N	-0-					53
12	682	X	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					175
02	783	X	738	-0-	-45	-0-	738	2			N	-0-					175
03	868	X	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					175
04	840	X	502	-0-	-338	-0-	502	2			N	-0-					175
05	837	X	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					175
06	810	X	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					175
07	837	X	474	-0-	-363	-0-	474	2			N	-0-					175
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					175
09	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					175
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					175
11	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					175
12	837	X	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1046	2	77	9	Y	70	110	1			10
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	908	2	103	9	Y	94	94	1			10
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	628	2	17	9	Y	15					25
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					25
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	913	2	110	9	Y	100					125
07	1054	N	615	-0-	-439	-0-	593	2	22	9	Y	20	90	1			55
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	930	2	102	9	Y	93					148
09	1110	N	822	-0-	-288	-0-	792	2	30	9	Y	27					175
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					175
11	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	2			Y	-0-					175
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					30
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					30
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					30
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			Y	-0-					30
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					30
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					30
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					30
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					30
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					30
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					30
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					30
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	#	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3462	R	3462	-0-	-0-	-0-	622	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	4262	R	4262	-0-	-0-	-0-	1268	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3895	R	3895	-0-	-0-	-0-	1369	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	1325	1	2429	2	N	-0-					-0-
10	4247	#	2739	-0-	-1508	-0-	905	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	4110	#	2738	-0-	-1372	-0-	874	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	4247	#	1382	-0-	-2865	-0-	574	1	808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 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	7533 #	6925	-0-	-608	-0-	6925 3		N	-0-			-0-
02	7250 #	6301	-0-	-949	-0-	6301 3		N	-0-			-0-
03	7750 #	6894	-0-	-856	-0-	6894 3		N	-0-			-0-
04	7500 #	6358	-0-	-1142	-0-	6358 3		N	-0-			-0-
05	7223 #	6792	-0-	-431	-0-	6792 3		N	-0-			-0-
06	6690 #	5901	-0-	-789	-0-	5901 3		N	-0-			-0-
07	6882 #	3573	-0-	-3309	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
08	6882 #	6104	-0-	-778	-0-	6104 3		N	-0-			-0-
09	6570 #	6511	-0-	-59	-0-	6438 3	73 9	N	66	66 1		-0-
10	6789 #	6657	-0-	-132	-0-	6657 3		N	-0-			-0-
11	5910 #	5627	-0-	-283	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
12	6473 R	6473	-0-	-0-	-0-	6473 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	#	6945	-0-	-6478	-0-	6945	2			N	-0-			-0-
02	12557	#	9755	-0-	-2802	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
03	11501	#	10736	-0-	-765	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
04	11130	#	10103	-0-	-1027	-0-	10103	2			N	-0-			-0-
05	11262	R	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-			-0-
06	10380	#	4892	-0-	-5488	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
07	10726	#	8092	-0-	-2634	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
08	12906	R	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-			-0-
09	10890	#	9763	-0-	-1127	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
10	11253	#	9119	-0-	-2134	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
11	12480	#	7113	-0-	-5367	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
12	12896	#	4767	-0-	-8129	-0-	4767	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	998	1	52611	2	N	-0-			-0-
02	49639	X	49639	-0-	-0-	-0-	936	1	48703	2	N	-0-			-0-
03	60616	X	60616	-0-	-0-	-0-	1247	1	59369	2	N	-0-			-0-
04	61510	X	61510	-0-	-0-	-0-	1202	1	60308	2	N	-0-			-0-
05	115590	X	115590	-0-	-0-	-0-	1202	1	114388	2	N	-0-			-0-
06	53532	X	53532	-0-	-0-	-0-	53532	2			N	-0-			-0-
07	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	2			N	-0-			-0-
08	56794	X	56794	-0-	-0-	-0-	56794	2			N	-0-			-0-
09	51950	X	51950	-0-	-0-	-0-	51950	2			N	-0-			-0-
10	46667	X	46667	-0-	-0-	-0-	46667	2			N	-0-			-0-
11	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	45606	2			N	-0-			-0-
12	49158	X	49158	-0-	-0-	-0-	49158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 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	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-			-0-
02	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	30280	2			N	-0-			-0-
03	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	32164	2			N	-0-			-0-
04	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	30662	2			N	-0-			-0-
05	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	31610	2			N	-0-			-0-
06	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	30335	2			N	-0-			-0-
07	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31218	2			N	-0-			-0-
08	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	31041	2			N	-0-			-0-
09	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	29794	2			N	-0-			-0-
10	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-	30576	2			N	-0-			-0-
11	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-			-0-
12	30173	X	30173	-0-	-0-	-0-	30173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	44158	-0-	-6000	-0-	2776	1	41382	2	N	-0-			-0-
02	46400	X	41045	-0-	-5355	-0-	2610	1	38435	2	N	-0-			-0-
03	48081	X	40890	-0-	-7191	-0-	2728	1	38162	2	N	-0-			-0-
04	46530	X	43043	-0-	-3487	-0-	2576	1	40467	2	N	-0-			-0-
05	48365	X	48365	-0-	-0-	-0-	2782	1	45583	2	N	-0-			-0-
06	43657	X	43657	-0-	-0-	-0-	2700	1	40957	2	N	-0-			-0-
07	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	2735	1	42221	2	N	-0-			-0-
08	48360	X	39281	-0-	-9079	-0-	2735	1	36546	2	N	-0-			-0-
09	46800	X	41787	-0-	-5013	-0-	2683	1	39104	2	N	-0-			-0-
10	48360	X	39467	-0-	-8893	-0-	2782	1	36685	2	N	-0-			-0-
11	43650	X	39041	-0-	-4609	-0-	2619	1	36422	2	N	-0-			-0-
12	44950	X	43007	-0-	-1943	-0-	2790	1	40217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20838	-0-	-738	-0-	1768	1	19070	2	N	-0-			-0-
02	21344	X	20521	-0-	-823	-0-	1826	1	18695	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	17187	-0-	-5381	-0-	1478	1	15709	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	18039	-0-	-3801	-0-	1609	1	16430	2	N	-0-			-0-
05	22568	X	12629	-0-	-9939	-0-	1080	1	11549	2	N	-0-			-0-
06	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	1679	1	22679	2	N	-0-			-0-
07	21948	X	20670	-0-	-1278	-0-	1513	1	19157	2	N	-0-			-0-
08	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	1745	1	20904	2	N	-0-			-0-
09	24360	X	23537	-0-	-823	-0-	1836	1	21701	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	22266	-0-	-2906	-0-	1851	1	20415	2	N	-0-			-0-
11	24360	X	22371	-0-	-1989	-0-	1943	1	20428	2	N	-0-			-0-
12	24335	X	21830	-0-	-2505	-0-	1976	1	19854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	X	-0-	-0-	-145	-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	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	310	X	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5160	-0-	-1110	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5302	-0-	-1177	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4896	-0-	-924	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4420	-0-	-881	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	450	X	101	-0-	-349	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6682	-0-	-355	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5849	-0-	-241	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6145	-0-	-861	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5609	-0-	-1397	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5640	-0-	-1590	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5155	-0-	-2316	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5637	-0-	-1593	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	35262	-0-	-2837	-0-	1385	1	33769	2	N	-0-					-0-
							108	4									
02	32915	X	32424	-0-	-491	-0-	1309	1	29695	2	N	-0-					-0-
							1420	4									
03	35755	X	35755	-0-	-0-	-0-	1286	1	33417	2	N	-0-					-0-
							1052	4									
04	36987	X	36987	-0-	-0-	-0-	1535	1	35319	2	N	-0-					-0-
							133	4									
05	36388	X	36388	-0-	-0-	-0-	1683	1	34189	2	N	-0-					-0-
							516	4									
06	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	1697	1	33049	2	N	3	3	8			-0-
							274	4	3	9							
07	35185	X	34693	-0-	-492	-0-	1218	1	33156	2	N	1	1	8			-0-
							318	4	1	9							
08	DLQ G-10		35063	-0-	35063	35063	1313	1	33509	2	N	-0-					-0-
							241	4									
09	DLQ G-10		31921	-0-	31921	66984	1286	1	30369	2	N	-0-					-0-
							266	4									
10	100510	X	33526	-0-	-66984	-0-	1452	1	32074	2	N	-0-					-0-
11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1102	1	21666	2	N	-0-					-0-
							1718	4									
12	29109	X	27869	-0-	-1240	-0-	1188	1	24395	2	N	-0-					-0-
							2286	4									

TOTAL GAS PROD: 399,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	292	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	282	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	310	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	291	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	340	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	374	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	320	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	332	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	345	1	2562	2	N	-0-					-0-
							20	4									
10	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	343	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	335	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	307	1	2172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	754	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	4793	-0-	-1819	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	4874	-0-	-2194	-0-	512	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4548	-0-	-2292	-0-	486	1	4062	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	971	-0-	-6097	-0-	116	1	855	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	1	-0-	-6839	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		460	-0-	460	460	30	1	198	2	N	-0-					-0-
							232	4									
11	SHUT IN		833	-0-	833	1293	103	1	709	2	N	-0-					-0-
							21	4									
12	7341	X	6048	-0-	-1293	-0-	752	1	5296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-					-0-
03	930	N	601	-0-	-329	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	22	1	556	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67921	X	59202	-0-	-8719	-0-	4040	1	55162	2	N	-0-					-0-
02	55535	X	54618	-0-	-917	-0-	4015	1	50602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	59365	X	53895	-0-	-5470	-0-	3974	1	49920	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	57450	X	52784	-0-	-4666	-0-	4000	1	48784	2	N	-0-					-0-
05	59365	X	50691	-0-	-8674	-0-	4225	1	46465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	57300	X	51772	-0-	-5528	-0-	4143	1	47625	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	58373	X	52228	-0-	-6145	-0-	3758	1	48468	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		51476	-0-	51476	51476	3742	1	47734	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45791	-0-	45791	97267	3614	1	42177	2	N	-0-					-0-
10	143077	X	45810	-0-	-97267	-0-	4008	1	41802	2	N	-0-					-0-
11	47300	X	47300	-0-	-0-	-0-	3947	1	43353	2	N	-0-					-0-
12	52080	X	46462	-0-	-5618	-0-	3814	1	42648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3056	-0-	-819	-0-	293	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	532	-0-	-2832	-0-	52	1	448	2	N	-0-					-0-
							32	4									
03	3596	X	75	-0-	-3521	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							52	4									
04	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							27	4									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
07	558	X	57	-0-	-501	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	93	X	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-155	-0-	126	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	1163	-0-	-171	-0-	121	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	121	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	972	-0-	-288	-0-	105	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	811	-0-	-491	-0-	97	1	714	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	960	-0-	-300	-0-	117	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	856	-0-	-384	-0-	94	1	762	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	118	1	947	2	N	-0-					-0-
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	112	1	819	2	N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	139	1	910	2	N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	107	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109244	X	104690	-0-	-4554	-0-	4507	1	98919	2	N	1	1	8			-0-
							1263	4	1	9							
02	114468	X	114468	-0-	-0-	-0-	5333	1	109134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	98216	X	98216	-0-	-0-	-0-	5268	1	92945	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	101310	X	80712	-0-	-20598	-0-	3749	1	76902	2	N	1	1	8			-0-
							60	4	1	9							
05	122357	X	98000	-0-	-24357	-0-	5202	1	92794	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	118410	X	83012	-0-	-35398	-0-	4438	1	78567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	122357	X	81438	-0-	-40919	-0-	3197	1	78235	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		79631	-0-	79631	79631	3303	1	76328	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76217	-0-	76217	155848	3469	1	72745	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	233209	X	77361	-0-	-155848	-0-	3755	1	73606	2	N	-0-					-0-
11	73782	X	73782	-0-	-0-	-0-	3963	1	69817	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	81437	X	73518	-0-	-7919	-0-	3800	1	69717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,041,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
BELL, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 206521 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15841 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LAURENCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8712 - 9270

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

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

JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 9192

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 171179 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8724 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2012 - PLUGGED 12/30/12

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

ARCHIBALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205510 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8992 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 10457 - 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	3100	X	1124	-0-	-1976	-0-	50	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2646	-0-	-254	-0-	119	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	100	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	74	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	110	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	131	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	106	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	104	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2069	-0-	-845	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. //CONT.// 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 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	1736	N	997	-0-	-739	-0-	70	1	927	2	Y	-0-					27
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	95	1	1073	2	Y	-0-					27
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	187	1	2220	2	Y	-0-					27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	992	2	Y	-0-					27
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	153	1	1713	2	Y	-0-					27
06	2220	X	1565	-0-	-655	-0-	141	1	1424	2	Y	-0-					27
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	111	1	1124	2	Y	-0-					27
08	2418	X	1118	-0-	-1300	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					27
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	139	1	1347	2	Y	-0-					27
10	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	120	1	1509	2	Y	1					28
							1	9									
11	1560	X	1545	-0-	-15	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					28
12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	117	1	1374	2	Y	3	3	1			28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	219	1	2898	2	Y	-0-					20
02	2900	X	2543	-0-	-357	-0-	207	1	2336	2	Y	-0-					20
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	308	1	3654	2	Y	-0-					20
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	264	1	2948	2	Y	-0-					20
05	3131	X	2307	-0-	-824	-0-	189	1	2118	2	Y	-0-					20
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	180	1	1809	2	Y	-0-					20
07	3968	X	2587	-0-	-1381	-0-	232	1	2355	2	Y	-0-					20
08	3751	X	2272	-0-	-1479	-0-	214	1	2058	2	Y	-0-					20
09	3210	X	2165	-0-	-1045	-0-	202	1	1963	2	Y	-0-					20
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2558	2	Y	1					21
							1	9									
11	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-					21
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	211	1	2480	2	Y	6	6	1			21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 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	2573	X	1529	-0-	-1044	-0-	108	1	1421	2	Y	-0-					10
02	2407	X	1399	-0-	-1008	-0-	114	1	1285	2	Y	-0-					10
03	2573	X	1485	-0-	-1088	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					10
04	1860	X	1322	-0-	-538	-0-	108	1	1205	2	Y	8					18
							9	9									
05	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	152	1	1704	2	Y	-0-					18
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	189	1	1902	2	Y	-0-	8	1			10
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	255	1	2584	2	Y	-0-					10
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	211	1	2033	2	Y	-0-					10
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	216	1	2096	2	Y	-0-					10
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	200	1	2505	2	Y	-0-					10
11	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	175	1	2127	2	Y	-0-					10
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	210	1	2460	2	Y	21	6	1			25
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	Y	-0-					13
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	Y	-0-					13
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	Y	-0-					13
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	Y	-0-					13
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	113	1	1268	2	Y	-0-					13
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	Y	-0-					13
07	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					13
08	1395	N	862	-0-	-533	-0-	81	1	781	2	Y	-0-					13
09	1290	N	907	-0-	-383	-0-	85	1	822	2	Y	-0-					13
10	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	79	1	995	2	Y	-0-					13
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	-0-					13
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	135	1	1584	2	Y	4	3	1			14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 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	6076	X	4558	-0-	-1518	-0-	321	1	4237	2	N	-0-					110
02	5684	X	184	-0-	-5500	-0-	15	1	169	2	N	-0-					110
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	480	1	5686	2	N	-0-					110
04	5880	X	3818	-0-	-2062	-0-	314	1	3504	2	N	-0-					110
05	4929	X	3916	-0-	-1013	-0-	320	1	3596	2	N	-0-					110
06	5880	X	3399	-0-	-2481	-0-	307	1	3092	2	N	-0-					110
07	6076	X	2610	-0-	-3466	-0-	234	1	2376	2	N	-0-					110
08	6076	X	1227	-0-	-4849	-0-	116	1	1111	2	N	-0-					110
09	3810	X	2523	-0-	-1287	-0-	236	1	2287	2	N	-0-					110
10	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	223	1	2799	2	N	1					111
							1	9									
11	3390	X	583	-0-	-2807	-0-	44	1	539	2	N	-0-					111
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	3	1			108

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE WELL #: RRCID -> 163273 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8662 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2006

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

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 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	2201	X	1326	-0-	-875	-0-	93	1	1233	2	Y	-0-					15
02	2059	X	966	-0-	-1093	-0-	79	1	887	2	Y	-0-					15
03	2201	X	1004	-0-	-1197	-0-	78	1	926	2	Y	-0-					15
04	1020	X	884	-0-	-136	-0-	73	1	810	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	118	1	1330	2	Y	-0-					15
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	123	1	1237	2	Y	-0-					15
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	252	1	2552	2	Y	-0-					15
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	242	1	2323	2	Y	-0-					15
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	153	1	1484	2	Y	-0-					15
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	131	1	1643	2	Y	-0-					15
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	2	Y	-0-					15
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2726	2	Y	11	6	1			20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	425	1	5610	2	N	-0-					21
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	456	1	5133	2	N	-0-					21
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	441	1	5229	2	N	-0-					21
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	445	1	4972	2	N	-0-					21
05	6045	X	4689	-0-	-1356	-0-	384	1	4305	2	N	-0-					21
06	6930	X	3471	-0-	-3459	-0-	314	1	3156	2	N	1	1	8			21
							1	9									
07	5983	X	4113	-0-	-1870	-0-	369	1	3743	2	N	1	1	8			21
							1	9									
08	5673	X	3934	-0-	-1739	-0-	370	1	3563	2	N	1					22
							1	9									
09	5430	X	3254	-0-	-2176	-0-	304	1	2948	2	N	2					24
							2	9									
10	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	332	1	4165	2	N	2					26
							2	9									
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	318	1	3878	2	N	-0-					26
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	331	1	3888	2	N	35	9	1			52
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 55,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-63	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					4
02	580	X	466	-0-	-114	-0-	38	1	428	2	Y	-0-					4
03	620	X	435	-0-	-185	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					4
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	126	1	1410	2	Y	-0-					4
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	135	1	1518	2	Y	-0-					4
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	Y	-0-					4
07	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	141	1	1427	2	Y	-0-					4
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-					4
09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	184	1	1782	2	Y	-0-					4
10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1727	2	Y	-0-					4
11	1950	X	1292	-0-	-658	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-					4
12	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	155	1	1817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 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	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	301	1	3979	2	N	-0-					30
02	2784	X	2072	-0-	-712	-0-	169	1	1903	2	N	-0-					30
03	3255	X	1688	-0-	-1567	-0-	131	1	1557	2	N	-0-					30
04	3150	X	2018	-0-	-1132	-0-	166	1	1852	2	N	-0-					30
05	4278	X	2440	-0-	-1838	-0-	200	1	2240	2	N	-0-					30
06	5640	X	1817	-0-	-3823	-0-	164	1	1653	2	N	-0-					30
07	2201	X	2142	-0-	-59	-0-	192	1	1950	2	N	-0-					30
08	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	203	1	1955	2	N	-0-					30
09	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	214	1	2073	2	N	-0-					30
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	240	1	3006	2	N	1					31
							1	9									
11	2100	X	1187	-0-	-913	-0-	90	1	1097	2	N	-0-					31
12	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	159	1	1867	2	N	5	5	1			31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 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	1426	X	809	-0-	-617	-0-	57	1	752	2	N	-0-					50
02	1334	X	640	-0-	-694	-0-	52	1	588	2	N	-0-					50
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-					50
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	103	1	1155	2	N	-0-					50
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	124	1	1396	2	N	-0-					50
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1302	X	335	-0-	-967	-0-	30	1	304	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					50
09	1650	X	338	-0-	-1312	-0-	32	1	306	2	N	-0-					50
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1942	2	N	-0-					50
11	1650	X	1179	-0-	-471	-0-	89	1	1090	2	N	-0-					50
12	341	X	307	-0-	-34	-0-	24	1	279	2	N	4	1	1			53
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 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	1488	X	790	-0-	-698	-0-	56	1	734	2	N	-0-					18
02	1392	X	532	-0-	-860	-0-	43	1	489	2	N	-0-					18
03	1302	X	584	-0-	-718	-0-	45	1	538	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	930	X	409	-0-	-521	-0-	34	1	375	2	N	-0-					18
05	1674	X	457	-0-	-1217	-0-	37	1	420	2	N	-0-					18
06	1050	X	827	-0-	-223	-0-	75	1	752	2	N	-0-					18
07	589	X	241	-0-	-348	-0-	22	1	219	2	N	-0-					18
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
09	840	X	97	-0-	-743	-0-	9	1	88	2	N	-0-					18
10	868	X	628	-0-	-240	-0-	46	1	582	2	N	-0-					18
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1476	2	N	-0-					18
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	71	2	1			87
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-854	-0-	71	1	935	2	N	-0-					2
02	1740	X	771	-0-	-969	-0-	63	1	708	2	N	-0-					2
03	1860	X	969	-0-	-891	-0-	75	1	891	2	N	3	3	8			2
							3	9									
04	1170	X	1072	-0-	-98	-0-	88	1	983	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	2	N	-0-					2
06	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	98	1	991	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	1116	X	450	-0-	-666	-0-	40	1	410	2	N	-0-					2
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					2
09	1740	X	396	-0-	-1344	-0-	37	1	359	2	N	-0-					2
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	197	1	2464	2	N	-0-					2
11	1080	X	994	-0-	-86	-0-	75	1	919	2	N	-0-					2
12	465	X	78	-0-	-387	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 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	589	X	316	-0-	-273	-0-	22	1	294	2	N	-0-					19
02	551	X	216	-0-	-335	-0-	18	1	198	2	N	-0-					19
03	1271	X	589	-0-	-682	-0-	46	1	543	2	N	-0-					19
04	1230	X	573	-0-	-657	-0-	47	1	526	2	N	-0-					19
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	2	N	-0-					19
06	780	X	40	-0-	-740	-0-	4	1	36	2	N	-0-					19
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	-0-					19
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					19
09	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	N	-0-					19
10	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	109	1	1368	2	N	-0-					19
11	1560	X	1409	-0-	-151	-0-	107	1	1302	2	N	-0-					19
12	1612	X	967	-0-	-645	-0-	76	1	889	2	N	2	2	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 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	2666	X	1701	-0-	-965	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					29
02	2378	X	1815	-0-	-563	-0-	148	1	1667	2	Y	-0-					29
03	2263	X	1904	-0-	-359	-0-	148	1	1755	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	181	1	2023	2	Y	-0-					29
05	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	83	1	930	2	Y	-0-					29
06	2670	X	1409	-0-	-1261	-0-	127	1	1282	2	Y	-0-					29
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	338	1	3433	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	224	1	2159	2	Y	-0-					29
09	2190	X	1411	-0-	-779	-0-	131	1	1276	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
10	3348	X	2076	-0-	-1272	-0-	153	1	1922	2	Y	1					33
							1	9									
11	3240	X	1352	-0-	-1888	-0-	103	1	1249	2	Y	-0-					33
12	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	191	1	2240	2	Y	21	5	1			49
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	316	-0-	-1358	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					1
02	1305	X	576	-0-	-729	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					1
03	1209	X	155	-0-	-1054	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					1
04	660	X	477	-0-	-183	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					1
05	620	X	328	-0-	-292	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					1
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	Y	-0-					1
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	690	N	92	-0-	-598	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	Y	-0-					1
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	-0-	-1504	-0-	71	1	935	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	2117	X	707	-0-	-1410	-0-	58	1	649	2	N	-0-					3
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	198	1	2348	2	N	3	3	8			3
							3	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	190	1	2121	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	181	1	2031	2	N	-0-					3
06	3330	X	1665	-0-	-1665	-0-	150	1	1514	2	N	1	1	8			3
							1	9									
07	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	145	1	1472	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	2542	X	1244	-0-	-1298	-0-	117	1	1127	2	N	-0-					3
09	2310	X	1388	-0-	-922	-0-	130	1	1258	2	N	-0-					3
10	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	112	1	1400	2	N	10					13
							11	9									
11	1680	X	1139	-0-	-541	-0-	82	1	1002	2	N	50					63
							55	9									
12	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	80	1	944	2	N	12	3	1			72
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 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	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	358	1	4734	2	N	-0-					22
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	313	1	3527	2	N	-0-					22
03	5053	X	3175	-0-	-1878	-0-	247	1	2928	2	N	-0-					22
04	4890	X	1415	-0-	-3475	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					22
05	5084	X	1230	-0-	-3854	-0-	101	1	1129	2	N	-0-					22
06	5400	X	867	-0-	-4533	-0-	78	1	789	2	N	-0-					22
07	4092	X	4	-0-	-4088	-0-	1	1	3	2	N	-0-					22
08	3162	X	550	-0-	-2612	-0-	52	1	498	2	N	-0-					22
09	1410	X	582	-0-	-828	-0-	54	1	528	2	N	-0-					22
10	1240	X	410	-0-	-830	-0-	30	1	380	2	N	-0-					22
11	870	X	536	-0-	-334	-0-	41	1	495	2	N	-0-					22
12	589	X	398	-0-	-191	-0-	31	1	366	2	N	1	3	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 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	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	208	1	2746	2	N	-0-					21
02	2900	X	2513	-0-	-387	-0-	205	1	2308	2	N	-0-					21
03	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	214	1	2534	2	N	-0-					21
04	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	202	1	2250	2	N	-0-					21
05	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	192	1	2154	2	N	-0-					21
06	3900	X	2190	-0-	-1710	-0-	198	1	1992	2	N	-0-					21
07	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	202	1	2049	2	N	-0-					21
08	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	208	1	2002	2	N	-0-					21
09	2460	X	2264	-0-	-196	-0-	211	1	2053	2	N	-0-					21
10	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	173	1	2165	2	N	-0-					21
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	209	1	2542	2	N	-0-					21
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	189	1	2219	2	N	26	5	1			42
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 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	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	262	1	3464	2	N	-0-					26
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	306	1	3441	2	N	-0-					26
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	292	1	3466	2	N	-0-					26
04	3570	X	3292	-0-	-278	-0-	271	1	3021	2	N	-0-					26
05	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	192	1	2155	2	N	-0-					26
06	5490	X	1896	-0-	-3594	-0-	171	1	1725	2	N	-0-					26
07	3999	X	2085	-0-	-1914	-0-	187	1	1898	2	N	-0-					26
08	3751	X	2049	-0-	-1702	-0-	193	1	1856	2	N	-0-					26
09	3300	X	2099	-0-	-1201	-0-	196	1	1903	2	N	-0-					26
10	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	136	1	1703	2	N	1					27
							1	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	242	1	2949	2	N	-0-					27
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	199	1	2334	2	N	19	6	1			40
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-		-0-		21	1 4 9	883	2	Y	4	1	8			14
02	921	N	921	-0-	-0-		-0-		23	1 6 9	892	2	Y	5					19
03	804	N	804	-0-	-0-		-0-		18	1 6 9	780	2	Y	5	1	8			23
04	831	N	831	-0-	-0-		-0-		16	1 6 9	809	2	Y	5					28
05	894	N	894	-0-	-0-		-0-		18	1 6 9	870	2	Y	5					33
06	880	N	880	-0-	-0-		-0-		18	1 6 9	856	2	Y	5					38
07	950	N	950	-0-	-0-		-0-		23	1 6 9	921	2	Y	5	22	1	1	8	20
08	434	N	433	-0-	-1		-0-		11	1 1 9	421	2	Y	1	1	8			20
09	453	N	453	-0-	-0-		-0-		11	1 2 9	440	2	Y	2	1	8			21
10	541	N	541	-0-	-0-		-0-		14	1 3 9	524	2	Y	3					24
11	440	N	440	-0-	-0-		-0-		10	1 4 9	426	2	Y	4					28
12	434	N	238	-0-	-196		-0-		6	1 2 9	230	2	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	271	-0-	-225		-0-		6	1 1 9	264	2	Y	1					16
02	319	N	309	-0-	-10		-0-		8	1 2 9	299	2	Y	2					18
03	307	N	307	-0-	-0-		-0-		7	1 2 9	298	2	Y	2					20
04	303	N	303	-0-	-0-		-0-		6	1 2 9	295	2	Y	2					22
05	341	N	319	-0-	-22		-0-		7	1 2 9	310	2	Y	2					24
06	300	N	269	-0-	-31		-0-		6	1 2 9	261	2	Y	2					26
07	310	N	264	-0-	-46		-0-		6	1 1 9	257	2	Y	1	15	1			12
08	318	N	318	-0-	-0-		-0-		8	1 1 9	309	2	Y	1	1	8			12
09	309	N	309	-0-	-0-		-0-		8	1 1 9	300	2	Y	1	1	8			12
10	360	N	360	-0-	-0-		-0-		9	1 2 9	349	2	Y	2					14
11	300	N	251	-0-	-49		-0-		6	1 2 9	243	2	Y	2					16
12	310	N	220	-0-	-90		-0-		6	1 2 9	212	2	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 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	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	73	1	3090	2	Y	15	2	8			169
							17	9									
02	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	72	1	2786	2	Y	15	1	8			183
							17	9									
03	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	68	1	2901	2	Y	21	2	8			202
							23	9									
04	3600	X	2370	-0-	-1230	-0-	45	1	2310	2	Y	14	2	8			214
							15	9									
05	3627	X	2427	-0-	-1200	-0-	50	1	2363	2	Y	13	2	8			225
							14	9									
06	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	49	1	2312	2	Y	15					240
							17	9									
07	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	56	1	2227	2	Y	12	142	1	3	8	107
							13	9									
08	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	68	1	2729	2	Y	10	4	8			113
							11	9									
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2515	2	Y	13	4	8			122
							14	9									
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	74	1	2804	2	Y	16	2	8			136
							18	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	69	1	2865	2	Y	27	2	8			161
							30	9									
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	28	2	8			187
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					37
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					37
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					37
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					37
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					37
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					37
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					37
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					37
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					37
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 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	1077	-0-	-70	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-					53
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-					53
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	2	Y	-0-					53
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	Y	-0-					53
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	2	Y	-0-					53
06	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	42	1	1066	2	Y	-0-					53
07	1488	N	778	-0-	-710	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					53
08	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					53
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	41	1	1021	2	Y	-0-					53
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					53
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					53
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			36
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			36
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			36
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			36
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			36

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	756	-0-	-298	-0-	29	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	937	-0-	-20	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	655	-0-	-337	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	843	-0-	-149	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	35	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	922	-0-	-256	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	30	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	23	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	32	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	31	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	29	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	48	1	1185	2	Y	-0-					21
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-					21
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-					21
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-					21
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	47	1	1262	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	46	1	1158	2	Y	-0-					21
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	47	1	1232	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	46	1	1179	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	45	1	1123	2	Y	-0-					21
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	45	1	1152	2	Y	-0-					21
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	41	1	1029	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 184327 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8918 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 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	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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 209543 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7132 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					52
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	189 6752	1 5	544	2	N	-0-					52
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	510 3171	1 5	1260	2	N	-0-					52
04	1650	X	699	-0-	-951	-0-	267	1	432	2	N	-0-					52
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					52
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					52
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					52
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					52
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-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	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JACKSON "B" WELL #: 4 RRCID -> 214894 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 7036 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P&A 01-07-2013

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

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 220244 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 7136 - 7152

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5887	-0-	-344	-0-	1395	1	4492	2	Y	-0-					31
02	5481	X	4325	-0-	-1156	-0-	1116	1	3209	2	Y	-0-					31
03	5859	X	3069	-0-	-2790	-0-	885	1	2184	2	Y	-0-					31
04	5670	X	2830	-0-	-2840	-0-	1083	1	1747	2	Y	-0-					31
05	5859	X	4451	-0-	-1408	-0-	1395	1	3056	2	Y	-0-					31
06	5670	X	4425	-0-	-1245	-0-	1350	1	3075	2	Y	-0-					31
07	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	1395	1	2925	2	Y	-0-					31
08	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	1395	1	3001	2	Y	-0-					31
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1350	1	3000	2	Y	-0-					31
10	4433	X	2570	-0-	-1863	-0-	1395	1	1175	2	Y	-0-					31
11	4290	X	64	-0-	-4226	-0-	45	1	15	2	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
12	4433	X	131	-0-	-4302	-0-	45	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2319	-0-	-688	-0-	163	1	2156	2	Y	-0-					15
02	2813	X	1547	-0-	-1266	-0-	126	1	1421	2	Y	-0-					15
03	2821	X	1538	-0-	-1283	-0-	120	1	1418	2	Y	-0-					15
04	2730	X	1387	-0-	-1343	-0-	114	1	1273	2	Y	-0-					15
05	3038	X	1414	-0-	-1624	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-					15
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1445	2	Y	-0-					15
07	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	131	1	1329	2	Y	-0-					15
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1334	2	Y	-0-					15
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1562	2	Y	-0-					15
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					15
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-					15
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2103	2	Y	20	5	1			30
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	393	1	5189	2	Y	-0-					25
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	502	1	5653	2	Y	-0-					25
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	455	1	5391	2	Y	-0-					25
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	456	1	5085	2	Y	-0-					25
05	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	404	1	4539	2	Y	-0-					25
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	389	1	3914	2	Y	-0-					25
07	5890	X	4082	-0-	-1808	-0-	366	1	3716	2	Y	-0-					25
08	5456	X	4341	-0-	-1115	-0-	409	1	3932	2	Y	-0-					25
09	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	465	1	4514	2	Y	-0-					25
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	397	1	4975	2	Y	1					26
							1	9									
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	383	1	4668	2	Y	-0-					26
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	434	1	5086	2	Y	14	12	1			28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 61,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	451	-0-	-18273	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					10
02	17516	X	106	-0-	-17410	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					10
03	18724	X	558	-0-	-18166	-0-	43	1	515	2	Y	-0-					10
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	549	1	6131	2	Y	-0-					10
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	895	1	10047	2	Y	-0-					10
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	709	1	7132	2	Y	-0-					10
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	731	1	7415	2	Y	-0-					10
08	10943	X	7494	-0-	-3449	-0-	706	1	6788	2	Y	-0-					10
09	10590	X	5186	-0-	-5404	-0-	484	1	4702	2	Y	-0-					10
10	10943	X	87	-0-	-10856	-0-	6	1	80	2	Y	1					11
							1	9									
11	7890	X	223	-0-	-7667	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					11
12	8153	X	3065	-0-	-5088	-0-	240	1	2817	2	Y	7	8	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	101	1	1329	2	N	-0-					52
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	107	1	1207	2	N	-0-					52
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1623	2	N	-0-					52
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	98	1	1096	2	N	-0-					52
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					52
06	1800	N	819	-0-	-981	-0-	74	1	745	2	N	-0-					52
07	1240	N	918	-0-	-322	-0-	82	1	836	2	N	-0-					52
08	1240	N	734	-0-	-506	-0-	69	1	665	2	N	-0-					52
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	81	1	785	2	N	-0-					52
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	82	1	1026	2	N	-0-					52
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	N	-0-					52
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	4	3	1			53
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

01	651	N	412	-0-	-239	-0-	29	1	383	2	N	-0-					16
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	N	-0-					16
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-					16
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					16
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	2	N	-0-					16
06	480	N	227	-0-	-253	-0-	21	1	206	2	N	-0-					16
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	17	1	173	2	N	-0-					16
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	21	1	197	2	N	-0-					16
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	2	N	-0-					16
10	3100	N	13266	-0-	10166	10166	980	1	12286	2	N	-0-					16
11	3000	N	19252	-0-	16252	26418	1323	1	17571	2	N	325	195	1			146
							358	9									
12	3100	N	16653	-0-	13553	39971	1294	1	15174	2	N	168	129	1			185
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 51,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 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	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 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	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	8					8
							9	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					8
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3640	-0-	-886	-0-	256	1	3384	2	Y	-0-					22
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	322	1	3627	2	Y	-0-					22
03	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	295	1	3493	2	Y	-0-					22
04	3870	X	2490	-0-	-1380	-0-	205	1	2285	2	Y	-0-					22
05	3999	X	2835	-0-	-1164	-0-	232	1	2603	2	Y	-0-					22
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	279	1	2809	2	Y	-0-					22
07	3999	X	2043	-0-	-1956	-0-	183	1	1860	2	Y	-0-					22
08	3782	X	1724	-0-	-2058	-0-	162	1	1562	2	Y	-0-					22
09	3090	X	1490	-0-	-1600	-0-	139	1	1351	2	Y	-0-					22
10	3193	X	1883	-0-	-1310	-0-	139	1	1743	2	Y	1					23
							1	9									
11	3090	X	2058	-0-	-1032	-0-	156	1	1902	2	Y	-0-					23
12	2046	X	800	-0-	-1246	-0-	63	1	735	2	Y	2	4	1			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					15
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					15
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					15
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					15
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					15
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					15
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					15
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1198	-0-	-1313	-0-	84	1	1114	2	N	-0-					33
02	2349	X	883	-0-	-1466	-0-	72	1	811	2	N	-0-					33
03	2139	X	1654	-0-	-485	-0-	129	1	1525	2	N	-0-					33
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	133	1	1484	2	N	-0-					33
05	2108	X	888	-0-	-1220	-0-	73	1	815	2	N	-0-					33
06	2160	X	872	-0-	-1288	-0-	79	1	793	2	N	-0-					33
07	1674	X	780	-0-	-894	-0-	70	1	710	2	N	-0-					33
08	1674	X	351	-0-	-1323	-0-	33	1	318	2	N	-0-					33
09	1620	X	891	-0-	-729	-0-	83	1	808	2	N	-0-					33
10	899	X	663	-0-	-236	-0-	49	1	614	2	N	-0-					33
11	870	X	781	-0-	-89	-0-	59	1	722	2	N	-0-					33
12	930	X	613	-0-	-317	-0-	48	1	563	2	N	2	2	1			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6180	-0-	-1074	-0-	435	1	5745	2	N	-0-					26
02	6786	X	6049	-0-	-737	-0-	493	1	5556	2	N	-0-					26
03	7254	X	5330	-0-	-1924	-0-	415	1	4915	2	N	-0-					26
04	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	438	1	4893	2	N	-0-	2	1			24
05	6479	X	5061	-0-	-1418	-0-	414	1	4647	2	N	-0-					24
06	7500	X	5852	-0-	-1648	-0-	529	1	5321	2	N	2					26
							2	9									
07	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	548	1	5555	2	N	-0-					26
08	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	496	1	4768	2	N	-0-					26
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	516	1	5005	2	N	-0-	2	1			24
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	439	1	5500	2	N	2					26
							2	9									
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	495	1	6033	2	N	-0-					26
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	469	1	5497	2	N	14	14	1			26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 69,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		835	-0-	835	835	75	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	835					Y	-0-					-0-
09	T. A.		310	-0-	310	1145	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		102	-0-	102	1247	7	1	86	2	Y	8					8
							9	9									
11	T. A.		111	-0-	111	1358	8	1	103	2	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		446	-0-	446	1804	35	1	410	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	263	1	3471	2	N	-0-					7
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2922	2	N	-0-					7
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	265	1	3142	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3840	X	2116	-0-	-1724	-0-	174	1	1942	2	N	-0-					7
05	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	182	1	2038	2	N	-0-					7
06	4920	X	2308	-0-	-2612	-0-	209	1	2099	2	N	-0-					7
07	3410	X	914	-0-	-2496	-0-	82	1	831	2	N	1	1	8			7
							1	9									
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					7
09	2310	X	5	-0-	-2305	-0-	1	1	4	2	N	-0-					7
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					7
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3060	2	N	-0-					7
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	195	1	2283	2	N	6	6	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5321	-0-	-3111	-0-	374	1	4947	2	N	-0-					21
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	473	1	5327	2	N	-0-					21
03	5270	X	5210	-0-	-60	-0-	405	1	4804	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	4530	X	4144	-0-	-386	-0-	341	1	3803	2	N	-0-					21
05	6200	X	4065	-0-	-2135	-0-	329	1	3692	2	N	40					61
							44	9									
06	8490	X	2918	-0-	-5572	-0-	264	1	2654	2	N	-0-					61
07	6200	X	3001	-0-	-3199	-0-	269	1	2732	2	N	-0-					61
08	5208	X	2686	-0-	-2522	-0-	253	1	2433	2	N	-0-					61
09	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	246	1	2389	2	N	-0-					61
10	4061	X	3251	-0-	-810	-0-	240	1	3010	2	N	1					62
							1	9									
11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	143	1	1746	2	N	-0-					62
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	210	1	2464	2	N	7	7	1			62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	328	1	4336	2	N	1	1	8			31
							1	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	360	1	4054	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	317	1	3755	2	N	4	4	8			31
							4	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	305	1	3410	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	295	1	3309	2	N	-0-					31
06	6480	X	3654	-0-	-2826	-0-	330	1	3322	2	N	2	2	8			31
							2	9									
07	4712	X	3698	-0-	-1014	-0-	331	1	3360	2	N	6	6	8			31
							7	9									
08	4061	X	3293	-0-	-768	-0-	310	1	2983	2	N	-0-					31
09	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	296	1	2873	2	N	1	1	8			31
							1	9									
10	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	275	1	3443	2	N	-0-					31
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	260	1	3162	2	N	-0-					31
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	282	1	3310	2	N	68	7	1			92
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 45,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	N	-0-					100
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					100
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					100
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					100
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					100
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	N	-0-					100
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	791	2	N	-0-					100
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	N	-0-					100
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	756	2	N	-0-					100
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	94	1	1173	2	N	-0-					100
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	2	N	-0-					100
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	56	1	652	2	N	7	76	1			31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	225	-0-	-457	-0-	16	1	209	2	N	-0-					2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					2
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	N	-0-					2
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	8	1	82	2	N	-0-					2
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					2
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 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	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		7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY		400	-0-	400	407	400	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY		304	-0-	304	711	303	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	729	X	18	-0-	-711	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

01	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11309	-0-	-37	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11337	-0-	-133	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11380	-0-	-152	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	11110	-0-	-50	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11502	-0-	-30	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11025	-0-	-15	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11320	-0-	-150	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6579	-0-	-4891	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	7119	-0-	-3611	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5885	-0-	-475	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	4888	-0-	-2707	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7214	-0-	-136	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6615	-0-	-980	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6105	-0-	-1095	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6326	-0-	-1114	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3217	-0-	-3983	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3902	-0-	-2701	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 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	28427	X	8171	-0-	-20256	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
02	35670	X	65	-0-	-35605	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	8606	-0-	-29524	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	11143	-0-	-25757	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
05	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
07	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	32188	-0-	-703	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	22321	-0-	-9509	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	19568	-0-	-13323	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	23701	-0-	-7439	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	11119	-0-	-21059	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	4890	-0-	-4999	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7290	-0-	-120	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6986	-0-	-1384	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7371	-0-	-999	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7375	-0-	-425	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4349	-0-	-4052	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10617	-0-	-1194	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9605	-0-	-342	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10051	-0-	-1016	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9957	-0-	-753	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10588	-0-	-479	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9698	-0-	-562	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8861	-0-	-1431	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9686	-0-	-916	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8969	-0-	-1291	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9043	-0-	-1559	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8821	-0-	-869	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16407	-0-	-2162	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	14970	-0-	-1125	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	14930	-0-	-1314	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14208	-0-	-1662	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14013	-0-	-2386	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13790	-0-	-2080	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13681	-0-	-2315	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13541	-0-	-1401	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13070	-0-	-1150	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12565	-0-	-1695	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13057	-0-	-614	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 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	30070	X	25462	-0-	-4608	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	23950	-0-	-2817	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23838	-0-	-4775	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	23866	-0-	-1814	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24057	-0-	-2479	-0-	24057	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	22165	-0-	-2615	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	20790	-0-	-4816	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	20842	-0-	-3834	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	22004	-0-	-1876	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	24036	-0-	-20	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	22054	-0-	-116	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	22325	-0-	-398	-0-	22325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

01	47461	X	38841	-0-	-8620	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
02	39556	X	29587	-0-	-9969	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	34546	-0-	-7738	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	31044	-0-	-8616	-0-	31044	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36699	-0-	-2919	-0-	36699	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	34018	-0-	-3572	-0-	34018	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	34194	-0-	-340	-0-	34194	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33826	-0-	-2878	-0-	33826	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	30694	-0-	-4826	-0-	30694	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	30239	-0-	-6465	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	31435	-0-	-2585	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	32113	-0-	-2080	-0-	32113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11018	-0-	-553	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10910	-0-	-1459	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10948	-0-	-1172	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11054	-0-	-1470	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10341	-0-	-1779	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9954	-0-	-1826	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	8887	-0-	-2428	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9167	-0-	-1783	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9557	-0-	-1510	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9558	-0-	-792	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9708	-0-	-243	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8292	-0-	-47	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6957	-0-	-409	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7610	-0-	-264	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7008	-0-	-1002	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7105	-0-	-905	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7306	-0-	-1529	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7208	-0-	-1342	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7096	-0-	-1739	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6639	-0-	-771	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5892	-0-	-1765	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37548	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	64418	X	52077	-0-	-12341	-0-	52071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	62340	X	31893	-0-	-30447	-0-	31890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	64418	X	31614	-0-	-32804	-0-	31607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	64418	X	33677	-0-	-30741	-0-	33668	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	62340	X	28672	-0-	-33668	-0-	28668	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	64418	X	26102	-0-	-38316	-0-	26095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	62340	X	14366	-0-	-47974	-0-	14363	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	64418	X	26249	-0-	-38169	-0-	26247	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	29122	-0-	-1630	-0-	28924	3	198	9	N	180					325
02	28768	X	26236	-0-	-2532	-0-	26041	3	195	9	N	177	386	1			116
03	30752	X	24526	-0-	-6226	-0-	24220	3	306	9	N	278	193	1			201
04	29760	X	22207	-0-	-7553	-0-	21947	3	260	9	N	236	191	1			246
05	30752	X	22413	-0-	-8339	-0-	22291	3	122	9	N	111	192	1			165
06	29760	X	18773	-0-	-10987	-0-	18760	3	13	9	N	12					177
07	30752	X	19207	-0-	-11545	-0-	19196	3	11	9	N	10					187
08	30752	X	16007	-0-	-14745	-0-	16004	3	3	9	N	3					190
09	29760	X	19756	-0-	-10004	-0-	19750	3	6	9	N	5					195
10	30752	X	14557	-0-	-16195	-0-	14501	3	56	9	N	51	196	1			50
11	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17150	3	206	9	N	187					237
12	16151	X	10139	-0-	-6012	-0-	10127	3	12	9	N	11	193	1			55

TOTAL GAS PROD: 240,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8852	2	198	9	Y	180	188	1			248
02	14587	X	4855	-0-	-9732	-0-	4785	2	70	9	Y	64	180	1			132
03	15593	X	7369	-0-	-8224	-0-	7250	2	119	9	Y	108					240
04	15090	X	7358	-0-	-7732	-0-	7245	2	113	9	Y	103	191	1			152
05	14601	X	5261	-0-	-9340	-0-	5184	2	77	9	Y	70					222
06	8760	X	5800	-0-	-2960	-0-	5699	2	101	9	Y	92	192	1			122
07	7595	X	4195	-0-	-3400	-0-	4142	2	53	9	Y	48					170
08	7595	X	4047	-0-	-3548	-0-	3945	2	102	9	Y	93	182	1			81
09	7350	X	6698	-0-	-652	-0-	6613	2	85	9	Y	77					158
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5957	2	143	9	Y	130	195	1			93
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6185	2	195	9	Y	177	184	1			86
12	6913	X	3010	-0-	-3903	-0-	2911	2	99	9	Y	90					176

TOTAL GAS PROD: 70,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14					70
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					71
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15					86
04	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	1040	2	19	9	Y	17					103
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	Y	13					116
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	Y	8					124
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	2	7	9	Y	6					130
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1835	2	21	9	Y	19					149
09	1710	N	763	-0-	-947	-0-	756	2	7	9	Y	6					155
10	1736	N	982	-0-	-754	-0-	970	2	12	9	Y	11					166
11	1800	N	954	-0-	-846	-0-	939	2	15	9	Y	14					180
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1327	2	20	9	Y	18					198

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			111
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			107

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 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-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5459	-0-	-679	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
02	5742	#	4455	-0-	-1287	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5363	#	4483	-0-	-880	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	5280	#	4522	-0-	-758	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	5456	#	4211	-0-	-1245	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	5280	#	4855	-0-	-425	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	4774	#	3988	-0-	-786	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5176	R	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
09	4860	#	4737	-0-	-123	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
10	5616	R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5688	R	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
12	6752	R	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
RUDMAN, M. B.- MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 234835 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 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	310	#	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	261	#	174	-0-	-87	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	248	#	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	180	#	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 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	2604	#	1978	-0-	-626	-0-	99	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2436	#	1860	-0-	-576	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2604	#	1441	-0-	-1163	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	2100	#	1620	-0-	-480	-0-	80	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	2054	-0-	-116	-0-	104	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1673	-0-	-311	-0-	84	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	2046	#	1651	-0-	-395	-0-	72	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2070	#	1620	-0-	-450	-0-	74	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2139	#	1760	-0-	-379	-0-	86	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2070	#	1899	-0-	-171	-0-	94	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	1674	#	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 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	1302	N	818	-0-	-484	-0-	41	1	777	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	144	144	1			-0-
							158	9									
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	45	1	898	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	972	-0-	-237	-0-	43	1	929	2	N	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 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	11904	#	11466	-0-	-438	-0-	11365	2	101	9	N	92	6	8			138
02	DLQ G-10		10422	-0-	10422	10422	10369	2	53	9	N	48					186
03	DLQ G-10		11697	-0-	11697	22119	11633	2	64	9	N	58	175	1	6	8	63
04	DLQ G-10		11005	-0-	11005	33124	10960	2	45	9	N	41	5	8			99
05	DLQ G-10		8954	-0-	8954	42078	8928	2	26	9	N	24					123
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	48182	6032	2	72	9	N	65					188
07	58537		10355	-0-	-48182	-0-	10342	2	13	9	N	12	162	1			38
08	11687	#	10502	-0-	-1185	-0-	10471	2	31	9	N	28					66
09	11010	#	10047	-0-	-963	-0-	10007	2	40	9	N	36	1	8			101
10	10354	#	9207	-0-	-1147	-0-	9181	2	26	9	N	24					125
11	10170	#	9776	-0-	-394	-0-	9722	2	54	9	N	49					174
12	10674	R	10674	-0-	-0-	-0-	10547	2	127	9	N	115					289

TOTAL GAS PROD: 120,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-297	-0-	97	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	89	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	95	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	111	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	115	1	2510	2	N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	104	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1312	-0-	-920	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1431	-0-	-48	-0-	73	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	70	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	60	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	61	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	57	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	586	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3290	-0-	-770	-0-	485	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	544	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3314	-0-	-1246	-0-	489	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	601	1	4153	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2146	-0-	-2414	-0-	360	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2053	-0-	-1729	-0-	394	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3872	-0-	-344	-0-	589	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	588	1	7913	2	N	-0-					-0-
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	663	1	6361	2	N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	663	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5058	-0-	-2630	-0-	617	1	4441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	158	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	171	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	177	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	161	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1097	-0-	-174	-0-	139	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	168	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	190	1	802	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	916	-0-	-324	-0-	139	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	848	-0-	-232	-0-	59	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	904	-0-	-181	-0-	85	1	819	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	926	-0-	-94	-0-	108	1	818	2	N	-0-					-0-
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	116	1	838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3		N	8					61
							9	9										
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	495	3		N	10					71
							11	9										
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	8	1	684	3		N	9					80
							10	9										
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3		N	5					85
							6	9										
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3		N	7					92
							8	9										
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3		N	-0-	92	1			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3		N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3		N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3		N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	8	1	883	3		N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3		N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2		Y	-0-					31
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2		Y	-0-					31
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2		Y	-0-					31
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2		Y	-0-					31
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2		Y	-0-					31
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2		Y	-0-					31
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	3	1	223	2		Y	-0-					31
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	3	1	228	2		Y	-0-					31
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2		Y	-0-					31
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2		Y	-0-					31
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-					31
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2		Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2		Y	-0-					53
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	4	1	374	2		Y	-0-					53
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	4	1	388	2		Y	-0-					53
04	630	N	440	-0-	-190	-0-	8	1	432	2		Y	-0-					53
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	2		Y	-0-					53
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	4	1	330	2		Y	-0-					53
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	6	1	429	2		Y	-0-					53
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	6	1	427	2		Y	-0-					53
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2		Y	-0-					53
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	2		Y	-0-					53
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2				Y	-0-					53
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	3	1	340	2		Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 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	1271	N	771	-0-	-500	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	718	-0-	-442	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
08	2300	N	2215	-0-	-85	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1865	-0-	-835	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1331	-0-	-1459	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7500	-0-	-5241	-0-	6 1 9	1	7493	2	Y	1	1	8			-0-
02	12064	X	7997	-0-	-4067	-0-	6 1 9	1	7991	2	Y	-0-					-0-
03	12896	X	2866	-0-	-10030	-0-	2 1 9	1	2863	2	Y	1	1	8			-0-
04	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	14659	2	Y	-0-					-0-
05	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	12121	2	Y	1	1	8			-0-
06	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	11267	2	Y	-0-					-0-
07	12896	X	10218	-0-	-2678	-0-	8 1 9	1	10209	2	Y	1	1	8			-0-
08	11873	X	11143	-0-	-730	-0-	9 1 9	1	11133	2	Y	1	1	8			-0-
09	11490	X	9353	-0-	-2137	-0-	7 1 9	1	9346	2	Y	-0-					-0-
10	11873	X	6038	-0-	-5835	-0-	2 1 9	1	6036	2	Y	-0-					-0-
11	11280	X	8245	-0-	-3035	-0-	7 1 9	1	8237	2	Y	1	1	8			-0-
12	11129	X	9981	-0-	-1148	-0-	8 1 9	1	9973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	12494	-0-	-6788	-0-	10	1	12484	2	Y	-0-					-0-
02	19778	X	18995	-0-	-783	-0-	15	1	18978	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	21142	X	17807	-0-	-3335	-0-	14	1	17792	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20460	X	16831	-0-	-3629	-0-	14	1	16816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	20305	X	17050	-0-	-3255	-0-	14	1	17035	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19650	X	16174	-0-	-3476	-0-	13	1	16161	2	Y	-0-					-0-
07	20305	X	14869	-0-	-5436	-0-	12	1	14855	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	13	1	15911	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	13770	X	13236	-0-	-534	-0-	11	1	13225	2	Y	-0-					-0-
10	14229	X	8690	-0-	-5539	-0-	4	1	8686	2	Y	-0-					-0-
11	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	15	1	18904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	12	1	14886	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 185,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 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	806	#	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					43
02	812	#	752	-0-	-60	-0-	752	2			N	-0-					43
03	868	#	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-					43
04	840	#	559	-0-	-281	-0-	559	2			N	-0-					43
05	806	#	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					43
06	780	#	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					43
07	806	#	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					43
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					43
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					43
10	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					43
11	900	#	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					43
12	930	#	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 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	5301	X	5068	-0-	-233 B	-55727	5068	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4520	-0-	54 B	-55673	4520	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4942	-0-	168 B	-55505	4942	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3924	-0-	-696 B	-55505	3924	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	5313	-0-	539 B	-54966	5313	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4721	-0-	101 B	-54865	4721	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4397	-0-	-377 B	-54865	4397	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3664	-0-	-1234 B	-54865	3664	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1739	-0-	-3001 B	-54865	1739	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3218	-0-	-1680 B	-54865	3218	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4609	-0-	-101 B	-54865	4609	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2107	-0-	-2295 B	-54865	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4077	-0-	-542 B	-20937	4077	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3817	-0-	-272 B	-20937	3817	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3957	-0-	-383 B	-20937	3957	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3746	-0-	-364 B	-20937	3746	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3771	-0-	-476 B	-20937	3771	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3583	-0-	-377 B	-20937	3583	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3667	-0-	-425 B	-20937	3667	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3576	-0-	-361 B	-20937	3576	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3395	-0-	-355 B	-20937	3395	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3431	-0-	-351 B	-20937	3431	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3273	-0-	-297 B	-20937	3273	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2903	-0-	-755 B	-20937	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6295	-0-	-897	B	-14536	6295	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5768	-0-	-554	B	-14536	5768	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6013	-0-	-652	B	-14536	6013	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5726	-0-	-604	B	-14536	5726	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5867	-0-	-550	B	-14536	5867	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5534	-0-	-556	B	-14536	5534	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5581	-0-	-588	B	-14536	5581	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5636	-0-	-378	B	-14536	5636	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5438	-0-	-292	B	-14536	5438	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5447	-0-	-412	B	-14536	5447	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5145	-0-	-375	B	-14536	5145	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5195	-0-	-447	B	-14536	5195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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	9300	X	3854	-0-	-5446	B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4581	-0-	-1248	B	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3975	-0-	-2256	B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4760	-0-	-1270	B	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3478	-0-	-1420	B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4160	-0-	-580	B	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4331	-0-	-598	B	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3504	-0-	-396	B	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3507	-0-	-393	B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	B	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7212	-0-	-755	B	-360737	7212	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4656	-0-	-332	B	-360737	4656	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3998	-0-	-1086	B	-360737	3998	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	6357	-0-	1197	B	-359540	6357	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3132	-0-	-2200	B	-359540	3132	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4766	-0-	-394	B	-359540	4766	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5346	-0-	14	B	-359526	5346	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3181	-0-	-694	B	-359526	3181	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	5360	-0-	1610	B	-357916	5360	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3660	-0-	-215	B	-357916	3660	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	6230	-0-	2480	B	-355436	6230	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	5791	-0-	1916	B	-353520	5791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 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	2635	X	4498	-0-	1863 B	-29663	4498	2		N	-0-			-0-
02	2465	X	4014	-0-	1549 B	-28114	4014	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	4150	-0-	1515 B	-26599	4150	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	3954	-0-	1404 B	-25195	3954	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	3983	-0-	1348 B	-23847	3983	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	3681	-0-	1131 B	-22716	3681	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	3905	-0-	1270 B	-21446	3905	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	3933	-0-	1298 B	-20148	3933	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	3422	-0-	872 B	-19276	3422	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	3752	-0-	1117 B	-18159	3752	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	3714	-0-	1164 B	-16995	3714	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	3699	-0-	1064 B	-15931	3699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 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	2542	N	2032	-0-	-510 B	-817	2032	2		N	-0-			-0-
02	2117	N	2025	-0-	-92 B	-817	2025	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	2103	-0-	-191 B	-817	2103	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1988	-0-	8 B	-809	1988	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	2296	-0-	126 B	-683	2296	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1920	-0-	-120 B	-683	1920	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	2341	-0-	295 B	-388	2341	2		N	-0-			-0-
08	2294	N	2283	-0-	-11 B	-388	2283	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1982	-0-	62 B	-326	1982	2		N	-0-			-0-
10	2356	N	1344	-0-	-1012 B	-326	1344	2		N	-0-			-0-
11	2220	N	2147	-0-	-73 B	-326	2147	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1986	-0-	-60 B	-326	1986	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3221	-0-	-344 B	-38830	3221	2		N	-0-			-0-
02	3306	X	2935	-0-	-371 B	-38830	2935	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3129	-0-	-312 B	-38830	3129	2		N	-0-			-0-
04	3180	X	2388	-0-	-792 B	-38830	2388	2		N	-0-			-0-
05	3286	X	3111	-0-	-175 B	-38830	3111	2		N	-0-			-0-
06	3120	X	3028	-0-	-92 B	-38830	3028	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2915	-0-	-216 B	-38830	2915	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	2828	-0-	-303 B	-38830	2828	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2056	-0-	-974 B	-38830	2056	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	1527	-0-	-1604 B	-38830	1527	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2485	-0-	-545 B	-38830	2485	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2638	-0-	-276 B	-38830	2638	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0- B	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0- B	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4852	-0-	-908 B	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4453	-0-	-1282 B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3991	-0-	-1229 B	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3993	-0-	-1029 B	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4250	-0-	-338 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3747	-0-	-693 B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3561	-0-	-903 B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3338	-0-	-772 B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3265	-0-	-982 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4951	-0-	-722 B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4558	-0-	-459 B	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4428	-0-	-904 B	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4108	-0-	-872 B	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4227	-0-	-795 B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3958	-0-	-842 B	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4087	-0-	-780 B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4044	-0-	-358 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3778	-0-	-332 B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3709	-0-	-507 B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3358	-0-	-602 B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3899	-0-	-193 B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 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	3658	X	3323	-0-	-335 B	-1816	3323	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2990	-0-	-345 B	-1816	2990	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3067	-0-	-467 B	-1816	3067	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2988	-0-	-282 B	-1816	2988	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3117	-0-	-262 B	-1816	3117	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2953	-0-	-257 B	-1816	2953	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149 B	-1816	3044	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2995	-0-	-74 B	-1816	2995	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171 B	-1816	2799	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2814	-0-	-255 B	-1816	2814	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2652	-0-	-288 B	-1816	2652	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2840	-0-	-198 B	-1816	2840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-633 B	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
02	4698	X	3870	-0-	-828 B	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	3871	-0-	-1120 B	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
04	4590	X	3498	-0-	-1092 B	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
05	4619	X	3215	-0-	-1404 B	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3495	-0-	-765 B	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	3395	-0-	-728 B	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3278	-0-	-597 B	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3197	-0-	-313 B	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3006	-0-	-621 B	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	2363	-0-	-1147 B	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	2358	-0-	-1052 B	-0-	2358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 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	6107	X	5203	-0-	-904 B	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
02	5191	X	4419	-0-	-772 B	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	4743	-0-	-806 B	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4469	-0-	-721 B	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
05	5270	X	4407	-0-	-863 B	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	3893	-0-	-1147 B	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
07	4743	X	4067	-0-	-676 B	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
08	4650	X	4421	-0-	-229 B	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3521	-0-	-949 B	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	4002	-0-	-400 B	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3793	-0-	-497 B	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	4111	-0-	-322 B	-0-	4111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-1780 B	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
02	5046	X	3704	-0-	-1342 B	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	4581	-0-	-596 B	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	3483	-0-	-1467 B	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
05	4774	X	3703	-0-	-1071 B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	3298	-0-	-1142 B	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	3535	-0-	-1053 B	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
08	4588	X	3499	-0-	-1089 B	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	2967	-0-	-603 B	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3049	-0-	-640 B	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	2903	-0-	-517 B	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	2807	-0-	-727 B	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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	12679	X	10280	-0-	-2399 B	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9420	-0-	-1832 B	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9832	-0-	-1669 B	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9279	-0-	-981 B	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9621	-0-	-981 B	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9124	-0-	-836 B	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8942	-0-	-1133 B	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7039	-0-	-2788 B	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	4928	-0-	-4372 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	4535	-0-	-5075 B	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	5173	-0-	-3947 B	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	3992	-0-	-4936 B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180722 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) //CONT.// 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 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	14880	X	11389	-0-	-3491	-0-	378	1	10985	3	N	24					92
							26	9									
02	14935	X	11963	-0-	-2972	-0-	486	1	11426	3	N	46					138
							51	9									
03	15965	X	14435	-0-	-1530	-0-	540	1	13776	3	N	108	165	1			81
							119	9									
04	15450	X	15345	-0-	-105	-0-	540	1	14738	3	N	61					142
							67	9									
05	12803	X	7535	-0-	-5268	-0-	360	1	7167	3	N	7					149
							8	9									
06	13980	X	12116	-0-	-1864	-0-	450	1	11654	3	N	11	1	8			159
							12	9									
07	15872	X	12405	-0-	-3467	-0-	486	1	11911	3	N	7					166
							8	9									
08	15872	X	13477	-0-	-2395	-0-	504	1	12965	3	N	7					173
							8	9									
09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	540	1	15070	3	N	9					182
							10	9									
10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	558	1	15971	3	N	7					189
							8	9									
11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	522	1	14430	3	N	39	158	1			70
							43	9									
12	16151	X	13707	-0-	-2444	-0-	486	1	13169	3	N	47					117
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 159,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2027	2	3	9	N	3					43
02	2900	N	2903	-0-	3	3	2896	2	7	9	N	6					49
03	2749	N	2746	-0-	-3	-0-	2744	2	2	9	N	2	1	8			50
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					55
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	N	1					56
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2922	2	8	9	N	7					63
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5					68
08	3100	N	3656	-0-	556	556	3654	2	2	9	N	2					70
09	3000	N	3378	-0-	378	934	3364	2	14	9	N	13					83
10	2834	N	1900	-0-	-934	-0-	1898	2	2	9	N	2					85
11	2650		2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1					86
12	3156		3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					64
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					64
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					64
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					64
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					64
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					64
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					64
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					64
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					64
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					64
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					64
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 271081 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10190 - 14060

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

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

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

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

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

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					528
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					531
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	267	2	43	9	Y	39	53	1			517
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4					521
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	289	2	39	9	Y	35	53	1			503
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	Y	18	58	1			463
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					466
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6					472
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	316	2	9	9	Y	8	46	1			434
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	Y	7	428	7			13
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	317	2	28	9	Y	25	10	1			28
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	301	2	30	9	Y	27					55

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					270
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					270
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	9	1			261
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					262
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1			261
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	1			259
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1					260
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					261
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	2	1			259
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	259	7			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					578
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					585
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	2	21	9	Y	19	62	1			542
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7					549
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1290	2	33	9	Y	30	48	1			531
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	Y	21	52	1			500
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	Y	9					509
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	Y	13					522
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	48	1			474
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1503	2	39	9	Y	35	451	7			58
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5	46	1			17
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 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	3069	X	1673	-0-	-1396	-0-	72	1	1595	2	N	5					240
							6	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2639	2	N	13					253
							14	9									
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	2	N	22					275
							24	9									
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	N	65	182	1			158
							72	9									
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	N	20	20	1			158
							22	9									
06	2130	X	1808	-0-	-322	-0-	78	1	1730	2	N	-0-					158
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2380	2	N	62					220
							68	9									
08	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	88	1	1951	2	N	41	181	1			80
							45	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	96	1	2132	2	N	45					125
							50	9									
10	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	77	1	1711	2	N	28					153
							31	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	N	55					208
							61	9									
12	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	74	1	1644	2	N	35					243
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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	4278	X	3534	-0-	-744	-0-		146	1	3255	2	N	121	198	1			158
								133	9									
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-		174	1	3868	2	N	52					210
								57	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		135	1	2992	2	N	135	190	1			155
								149	9									
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		153	1	3403	2	N	133	183	1			105
								146	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		131	1	2912	2	N	130	30	1			205
								143	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-		140	1	3105	2	N	120					325
								132	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		148	1	3286	2	N	96	181	1			240
								106	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-		150	1	3331	2	N	139	184	1			195
								153	9									
09	2910	X	2518	-0-	-392	-0-		108	1	2399	2	N	10					205
								11	9									
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		146	1	3237	2	N	-0-					205
11	2910	X	1583	-0-	-1327	-0-		68	1	1515	2	N	-0-					205
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-		149	1	3312	2	N	8					213
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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	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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 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	7347	X	4791	-0-	-2556	-0-	203	1	4511	2	N	70					240
							77	9									
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	235	1	5211	2	N	90					330
							99	9									
03	5735	X	5653	-0-	-82	-0-	240	1	5323	2	N	82	182	1			230
							90	9									
04	5550	X	4911	-0-	-639	-0-	209	1	4639	2	N	57	192	1			95
							63	9									
05	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	221	1	4921	2	N	107	45	1			157
							118	9									
06	5550	X	3620	-0-	-1930	-0-	154	1	3419	2	N	43					200
							47	9									
07	5735	X	4485	-0-	-1250	-0-	190	1	4215	2	N	73	183	1			90
							80	9									
08	5642	X	5188	-0-	-454	-0-	217	1	4825	2	N	133					223
							146	9									
09	5100	X	3850	-0-	-1250	-0-	162	1	3603	2	N	77	181	1			119
							85	9									
10	5270	X	3768	-0-	-1502	-0-	160	1	3552	2	N	51					170
							56	9									
11	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	199	1	4431	2	N	53					223
							58	9									
12	5177	X	2818	-0-	-2359	-0-	120	1	2659	2	N	35					258
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 54,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 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	1891	N	1416	-0-	-475	-0-	59	1	1313	2	N	40					170
							44	9									
02	1972	N	1844	-0-	-128	-0-	77	1	1706	2	N	55					225
							61	9									
03	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	74	1	1638	2	N	65	190	1			100
							72	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	68	1	1505	2	N	40					140
							44	9									
05	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	68	1	1506	2	N	54	14	1			180
							59	9									
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	63	1	1392	2	N	67					247
							74	9									
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	62	1	1387	2	N	42	181	1			108
							46	9									
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	65	1	1453	2	N	55					163
							61	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	N	44					207
							48	9									
10	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	46	1	1011	2	N	41	196	1			52
							45	9									
11	1530	N	597	-0-	-933	-0-	26	1	571	2	N	-0-					52
12	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	59	1	1313	2	N	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230032 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10491 - 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	651	N	186	-0-	-465	-0-	8	1	178	2	N	-0-					123
02	406	N	129	-0-	-277	-0-	6	1	123	2	N	-0-					123
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	4	1	95	2	N	-0-					123
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	N	-0-					123
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					123
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					123
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					123
08	P&A-COND		37	-0-	-95	-0-	2	1	35	2	N	-0-					123
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	10					70
							11	9									
02	348	N	259	-0-	-89	-0-	7	1	164	2	N	80					150
							88	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	144	2	N	17					167
							19	9									
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	7	1	154	2	N	41					208
							45	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	67	175	1			100
							74	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	17					117
							19	9									
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	117	2	N	15					132
							17	9									
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	7	1	151	2	N	21					153
							23	9									
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	7	1	163	2	N	7					160
							8	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	17					177
							19	9									
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	N	-0-					177
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 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-					N	121					304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	185	1			169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	185	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					283
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	177	1			231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	177	1			148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	184	1			109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					148
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					199
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					231
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 973

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 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	961	N	773	-0-	-188	-0-	33	1	740	2	N	-0-					115
02	899	N	572	-0-	-327	-0-	25	1	547	2	N	-0-					115
03	961	N	161	-0-	-800	-0-	7	1	154	2	N	-0-					115
04	750	N	271	-0-	-479	-0-	12	1	259	2	N	-0-					115
05	620	N	126	-0-	-494	-0-	5	1	117	2	N	4	4	1			115
							4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					115
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					115
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					115
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 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	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	95	1	2110	2	N	26					278
							29	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	127	1	2831	2	N	102					380
							112	9									
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	115	1	2560	2	N	1	348	1			33
							1	9									
04	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	103	1	2280	2	N	64					97
							70	9									
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	105	1	2334	2	N	63	22	1			138
							69	9									
06	2520	X	2219	-0-	-301	-0-	94	1	2081	2	N	40					178
							44	9									
07	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	97	1	2166	2	N	28	179	1			27
							31	9									
08	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	96	1	2135	2	N	11					38
							12	9									
09	2460	X	2148	-0-	-312	-0-	92	1	2052	2	N	4					42
							4	9									
10	2511	X	2141	-0-	-370	-0-	92	1	2043	2	N	5					47
							6	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2116	2	N	6					53
							7	9									
12	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	90	1	2001	2	N	44					97
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243518 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9404 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	10	2	22	9	N	20					225
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	2	23	9	N	21	177	1			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					69
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A-COND		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					69
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	70	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2012 - PLUGGED 08/25/12

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 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	4061	X	1703	-0-	-2358	-0-	1703	2			N	-0-					120
02	3799	X	609	-0-	-3190	-0-	609	2			N	-0-					120
03	4154	X	2653	-0-	-1501	-0-	2650	2	3	9	N	3					123
04	4020	X	2144	-0-	-1876	-0-	2136	2	8	9	N	7					130
05	4154	X	1276	-0-	-2878	-0-	1268	2	8	9	N	7					137
06	2580	X	550	-0-	-2030	-0-	550	2			N	-0-					137
07	2666	X	448	-0-	-2218	-0-	448	2			N	-0-					137
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	N	103					240
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2282	2	12	9	N	11	179	1			72
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4253	2	113	9	N	103					175
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3865	2	97	9	N	88	198	1			65
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3858	2	127	9	N	115					180

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 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	6634	X	4760	-0-	-1874	-0-	201	1	4476	2	N	75					192
							83	9									
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	249	1	5540	2	N	93					285
							102	9									
03	5456	X	5423	-0-	-33	-0-	233	1	5189	2	N	1	198	1			88
							1	9									
04	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	219	1	4856	2	N	92					180
							101	9									
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	233	1	5188	2	N	219	229	1			170
							241	9									
06	5280	X	4794	-0-	-486	-0-	206	1	4580	2	N	7					177
							8	9									
07	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	219	1	4873	2	N	1					178
							1	9									
08	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	226	1	5018	2	N	92					270
							101	9									
09	5490	X	4930	-0-	-560	-0-	207	1	4609	2	N	104	191	1			183
							114	9									
10	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	219	1	4859	2	N	112	185	1			110
							123	9									
11	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	207	1	4604	2	N	115					225
							127	9									
12	5332	X	4575	-0-	-757	-0-	192	1	4260	2	N	112	194	1			143
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 61,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

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

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					202
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					203
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					209
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					209
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					210
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	71	2	4	9	N	4					214
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					215
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	62	2	2	9	N	2					217
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					217
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	217	7			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-	54	1			19
02	203	N	125	-0-	-78	-0-	123	2	2	9	N	2					21
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	2	2	9	N	2					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					25
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4					29
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					30
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					32
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					32
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					32
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					32
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

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

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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					34
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					34
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					34
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					34
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7					41
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					41
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					41
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					42
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					42
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					42
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 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	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					479
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5					484
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	114	1			398
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					398
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					403
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	Y	13	102	1			314
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	Y	2					316
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					317
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					317
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	Y	20	220	7			117
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					117
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 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	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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2680	-0-	-1536	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3421	-0-	-1289	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3976	-0-	-891	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2718	-0-	-1405	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2226	-0-	-2034	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2071	-0-	-2331	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 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	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-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	1880	-0-	-1049	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

01	12524	X	9532	-0-	-2992	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		8848	-0-	8848	8848	8848	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		10166	-0-	10166	19014	10166	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		10277	-0-	10277	29291	10277	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		3168	-0-	3168	32459	3168	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		3727	-0-	3727	36186	3727	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		3246	-0-	3246	39432	3246	2			N	-0-					-0-
08	44750	X	5318	-0-	-39432	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5396	-0-	-4894	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 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	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	479	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	2077	-0-	-98	-0-	468	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1958	-0-	-243	-0-	493	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	477	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	621	-0-	-1611	-0-	57	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1592	-0-	-568	-0-	33	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	19	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	666	-0-	-1287	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	965	-0-	-625	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	27	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1149	-0-	-441	-0-	19	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 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	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

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

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF. 12428 - 12491

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

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	1			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	1			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	1			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	1			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	1			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSICANA (NACATOCH) 20823 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MCNEESE OIL 555414
WRIGHT, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 015368 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 378 - 425

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

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

WRIGHT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 058043 COMPL. DATE 01/12/1984 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

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

WRIGHT, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 058044 COMPL. DATE 01/12/1984 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

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

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAYNIE ENERGY SERVICES LLC 369019
RAMSEY, S. D. WELL #: 5 RRCID -> 102415 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 1084 - 1104

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22883 R	22883	-0-	-0-	-0-	22883	3		N	-0-			-0-
02	15885	15885	-0-	-0-	-0-	15885	3		N	-0-			-0-
03	16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3		N	-0-			-0-
04	15963	15963	-0-	-0-	-0-	15963	3		N	-0-			-0-
05	16001	16001	-0-	-0-	-0-	16001	3		N	-0-			-0-
06	16020	16020	-0-	-0-	-0-	16020	3		N	-0-			-0-
07	12346	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3		N	-0-			-0-
08	15191	15191	-0-	-0-	-0-	15191	3		N	-0-			-0-
09	15607	15607	-0-	-0-	-0-	15607	3		N	-0-			-0-
10	16310	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3		N	-0-			-0-
11	14439	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3		N	-0-			-0-
12	2764	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	221	1	2556	2	N	-0-					13
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	207	1	2387	2	N	-0-					13
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	221	1	2691	2	N	-0-					13
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2452	2	N	-0-					13
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	221	1	2299	2	N	10	1	8			22
							11	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	8					30
							9	9									
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	221	1	1599	2	N	-0-					30
08	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	157	1	1053	2	N	6					36
							7	9									
09	1800	N	912	-0-	-888	-0-	150	1	754	2	N	7					43
							8	9									
10	1829	N	1025	-0-	-804	-0-	157	1	862	2	N	5					48
							6	9									
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	186	1	611	2	N	-0-					48
12	930	N	756	-0-	-174	-0-	186	1	570	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	#	13514	-0-	-1521	-0-	13514	3			N	-0-					-0-
02	12963	#	12904	-0-	-59	-0-	12904	3			N	-0-					-0-
03	14291	#	12634	-0-	-1657	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
04	13830	#	13517	-0-	-313	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	14291	#	12676	-0-	-1615	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
06	13350	#	12286	-0-	-1064	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
07	13981	#	13438	-0-	-543	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
08	11160		9648	-0-	-1512	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
09	10800		8599	-0-	-2201	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
10	11160		9090	-0-	-2070	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
11	10800		9978	-0-	-822	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
12	13560		13560	-0-	-0-	-0-	13560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4330	-0-	-289	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-			33
02	4234	X	3880	-0-	-354	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			33
03	4526	X	2728	-0-	-1798	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-			33
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4677	2	Y	6			39
							7	9							
05	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-			39
06	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-			39
07	4526	X	4128	-0-	-398	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			39
08	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	41	1	4067	2	Y	-0-			39
09	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			39
10	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			39
11	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	32	1	3186	2	Y	-0-			39
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 48,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			78
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			78
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			78
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			78
05	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			78
06	3780	X	2532	-0-	-1248	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			78
07	3906	X	3183	-0-	-723	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			78
08	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			78
09	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	31	1	3074	2	Y	-0-			78
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			78
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			78
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 40,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					154
02	4031	X	3939	-0-	-92	-0-	38	1	3822	2	Y	72	154	1			72
							79	9									
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					72
04	4410	X	3735	-0-	-675	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-					72
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-					72
06	4320	X	3806	-0-	-514	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					72
07	4340	X	2554	-0-	-1786	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					72
08	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					72
09	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	40	1	4022	2	Y	-0-					72
10	4247	X	2333	-0-	-1914	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					72
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-					72
12	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 46,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 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	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	42	1	4213	2	Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	2	Y	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	37	1	3706	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2635	-0-	-120	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2099	-0-	-846	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2069	-0-	-781	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2194	-0-	-906	-0-	22	1	2166	2	Y	5					5
							6	9									
09	3000	X	2012	-0-	-988	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-					5
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	37	1	3739	2	Y	10					15
							11	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4577	2	Y	-0-					15
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1975	-0-	-629	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2017	-0-	-245	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-			-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-			-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-			-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			52
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			52
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-			52
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	51	1	5109	2	Y	-0-			52
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	Y	-0-			52
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			52
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			52
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			52
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	61	1	6088	2	Y	-0-			52
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	61	1	6147	2	Y	-0-			52
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			52
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 69,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-			2
02	5684	X	5126	-0-	-558	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			2
03	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			2
04	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	54	1	5444	2	Y	-0-			2
05	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			2
06	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			2
07	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			2
08	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			2
09	5340	X	3620	-0-	-1720	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			2
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-			2
11	5190	X	3668	-0-	-1522	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			2
12	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	51	1	5071	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 59,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4501	-0-	-25	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-					112
02	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					112
03	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-					112
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-					112
05	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-					112
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-					112
07	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-					112
08	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					112
09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	39	1	3879	2	Y	-0-					112
10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-					112
11	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					112
12	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 49,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4512	-0-	-231	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-					76
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					76
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-					76
04	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	34	1	3424	2	Y	16					92
							18	9									
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-					92
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	41	1	4141	2	Y	-0-					92
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					92
08	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	44	1	4370	2	Y	-0-					92
09	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					92
10	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					92
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-					92
12	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 48,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3781	-0-	-373	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					12
02	3741	X	3542	-0-	-199	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					12
03	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					12
04	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-					12
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-					12
06	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					12
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					12
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	36	1	3598	2	Y	-0-					12
09	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					12
10	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-					12
11	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					12
12	3658	X	299	-0-	-3359	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					18
02	3857	X	3669	-0-	-188	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-					18
03	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	37	1	3667	2	Y	-0-					18
04	3990	X	3470	-0-	-520	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-					18
05	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					18
06	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					18
07	3937	X	2674	-0-	-1263	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					18
08	3565	X	2218	-0-	-1347	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					18
09	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-					18
10	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					18
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					48
02	2784	X	2385	-0-	-399	-0-	24	1	2359	2	Y	2					50
							2	9									
03	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-					50
04	2820	X	2307	-0-	-513	-0-	23	1	2282	2	Y	2					52
							2	9									
05	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					52
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	16	1	1635	2	Y	-0-					52
07	2387	N	1469	-0-	-918	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-					52
08	1674	N	468	-0-	-1206	-0-	5	1	463	2	Y	-0-					52
09	1650	N	527	-0-	-1123	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					52
10	1457	N	802	-0-	-655	-0-	8	1	793	2	Y	1					53
							1	9									
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					53
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4917	-0-	-477	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					55
02	4553	X	4545	-0-	-8	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					55
03	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-					55
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					55
05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-					55
06	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					55
07	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-					55
08	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-					55
09	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	44	1	4377	2	Y	-0-					55
10	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-					55
11	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	45	1	4495	2	Y	1					56
							1	9									
12	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 54,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					7
02	4379	X	4227	-0-	-152	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-					7
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	48	1	4786	2	Y	-0-					7
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-					7
05	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					7
06	4530	X	2793	-0-	-1737	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-					7
07	4681	X	3487	-0-	-1194	-0-	35	1	3452	2	Y	-0-					7
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	60	1	6013	2	Y	-0-					7
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	54	1	5351	2	Y	1					8
							1	9									
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-					8
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-					8
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 55,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					20
02	2610	N	2481	-0-	-129	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-					20
03	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					20
04	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-					20
05	2666	N	2028	-0-	-638	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					20
06	2550	N	1887	-0-	-663	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-					20
07	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-					20
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					20
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					20
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-					20
11	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					20
12	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			19
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-			19
03	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	39	1	3949	2	Y	-0-			19
04	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			19
05	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-			19
06	3960	X	3529	-0-	-431	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			19
07	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-			19
08	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			19
09	3600	X	3517	-0-	-83	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-			19
10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-			19
11	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			19
12	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 43,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			58
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			58
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-			58
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			58
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			58
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			58
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			58
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-			58
09	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	32	1	3178	2	Y	-0-			58
10	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	32	1	3160	2	Y	-0-			58
11	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			58
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 39,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2077	-0-	-403	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			3
02	2059	N	2026	-0-	-33	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			3
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			3
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-			3
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			3
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	18	1	1839	2	Y	-0-			3
07	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-			3
08	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			3
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			3
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-			3
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			3
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3516	-0-	-51	-0-	35	1	3481	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	33	1	3315	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3775	-0-	-69	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			10
02	3509	X	3424	-0-	-85	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-			10
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			10
04	3630	X	3482	-0-	-148	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			10
05	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	35	1	3540	2	Y	-0-			10
06	3630	X	3448	-0-	-182	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			10
07	3658	X	1126	-0-	-2532	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-			10
08	3658	X	2241	-0-	-1417	-0-	22	1	2219	2	Y	-0-			10
09	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			10
10	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	33	1	3322	2	Y	-0-			10
11	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			10
12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 37,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-37	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			30
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-			30
03	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			30
04	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	31	1	3100	2	Y	-0-			30
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-			30
06	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			30
07	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			30
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			30
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			30
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			30
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			30
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 38,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1211	-0-	-645	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	18	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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	5270	X	2912	-0-	-2358	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3236	-0-	-1201	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	51	-0-	-4692	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	110	-0-	-4180	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	121	-0-	-3351	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	96	-0-	-3264	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	22	-0-	-3450	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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	6107	X	5505	-0-	-602	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					49
02	5626	X	5156	-0-	-470	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-					49
03	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					49
04	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	52	1	5209	2	Y	-0-					49
05	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	52	1	5220	2	Y	-0-					49
06	5340	X	5124	-0-	-216	-0-	51	1	5073	2	Y	-0-					49
07	5518	X	4204	-0-	-1314	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					49
08	5456	X	4897	-0-	-559	-0-	48	1	4849	2	Y	-0-					49
09	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					49
10	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-					49
11	5130	X	3920	-0-	-1210	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					49
12	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 57,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	48	1	4809	2	Y	-0-			59
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			59
03	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			59
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			59
05	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			59
06	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-			59
07	4960	X	4098	-0-	-862	-0-	41	1	4057	2	Y	-0-			59
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	49	1	4946	2	Y	-0-			59
09	4680	X	4577	-0-	-103	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			59
10	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	46	1	4557	2	Y	8			67
							9	9							
11	4680	X	4496	-0-	-184	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-			67
12	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 55,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5477	-0-	-72	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-			23
02	5104	X	3829	-0-	-1275	-0-	38	1	3791	2	Y	-0-			23
03	5456	X	4	-0-	-5452	-0-	4	2			Y	-0-			23
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			23
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			23
06	5280	X	2948	-0-	-2332	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			23
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	75	1	7501	2	Y	-0-			23
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	66	1	6649	2	Y	-0-			23
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-			23
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	61	1	6069	2	Y	-0-			23
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-			23
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 50,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4398	-0-	-159	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-			5
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			5
03	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			5
04	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			5
05	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			5
06	4170	X	3913	-0-	-257	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-			5
07	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			5
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			5
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			5
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			5
11	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-			5
12	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 48,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					3
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					3
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	21	1	2124	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-					3
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					3
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					3
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					3
08	T. A.		2037	-0-	2037	2037	20	1	2017	2	Y	-0-					3
09	T. A.		1990	-0-	1990	4027	20	1	1970	2	Y	-0-					3
10	6177	X	2150	-0-	-4027	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-					3
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-					3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2763	-0-	-1267	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-					18
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					18
03	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					18
04	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	28	1	2816	2	Y	-0-					18
05	3627	X	2357	-0-	-1270	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-					18
06	3510	X	2247	-0-	-1263	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					18
07	3627	X	1787	-0-	-1840	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					18
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					18
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					18
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-					18
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					18
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 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	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	56	1	5604	2	Y	-0-					20
02	5017	X	5014	-0-	-3	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					20
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-					20
04	5190	X	5072	-0-	-118	-0-	50	1	5022	2	Y	-0-					20
05	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	52	1	5187	2	Y	-0-					20
06	5190	X	4955	-0-	-235	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					20
07	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					20
08	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					20
09	5070	X	4735	-0-	-335	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-					20
10	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-					20
11	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	47	1	4689	2	Y	-0-					20
12	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 60,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5393	-0-	-94	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					12
02	5133	X	4982	-0-	-151	-0-	49	1	4933	2	Y	-0-					12
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	51	1	5076	2	Y	-0-					12
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					12
05	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					12
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	46	1	4618	2	Y	-0-					12
07	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-					12
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	49	1	4886	2	Y	-0-					12
10	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-					12
11	4830	X	4320	-0-	-510	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-					12
12	5022	X	3454	-0-	-1568	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	18	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	17	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1427	-0-	-743	-0-	14	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	12	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	11	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	919	-0-	-461	-0-	9	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	822	-0-	-387	-0-	8	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	10	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	9	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5876	-0-	-386	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-					17
02	5452	X	5323	-0-	-129	-0-	53	1	5270	2	Y	-0-					17
03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	54	1	5363	2	Y	-0-					17
04	5640	X	5054	-0-	-586	-0-	50	1	5004	2	Y	-0-					17
05	5828	X	5021	-0-	-807	-0-	50	1	4971	2	Y	-0-					17
06	5640	X	4703	-0-	-937	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					17
07	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-					17
08	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					17
09	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-					17
10	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	48	1	4792	2	Y	-0-					17
11	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	46	1	4588	2	Y	-0-					17
12	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 59,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1713	-0-	-333	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1495	-0-	-419	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	18	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	19	1	1930	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-1012	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-					23
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					23
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					23
04	3510	X	2597	-0-	-913	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					23
05	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-					23
06	3510	X	2631	-0-	-879	-0-	26	1	2605	2	Y	-0-					23
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-					23
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					23
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					23
10	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-					23
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					23
12	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2421	-0-	-524	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	13	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	58	-0-	-2072	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3125	-0-	25	25	31	1	3094	2	Y	-0-					-0-
06	2049	N	2024	-0-	-25	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-			33
02	3190	X	3095	-0-	-95	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-			33
03	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	33	1	3270	2	Y	-0-			33
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			33
05	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			33
06	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-			33
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			33
08	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			33
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			33
10	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			33
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			33
12	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 37,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	37	1	3727	2	Y	-0-			10
02	3451	X	3429	-0-	-22	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-			10
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			10
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-			10
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			10
06	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			10
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			10
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1	3520	2	Y	-0-			10
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			10
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-			10
11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			10
12	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 41,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	996	-0-	-461	-0-	10	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-			-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	10	1	977	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	48	-0-	-727	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1627	-0-	-143	-0-	16	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1175	-0-	-747	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	15	-0-	-1875	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1003	-0-	-950	-0-	10	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	9	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	431	-0-	-1189	-0-	4	1	427	2	N	-0-					-0-
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	17	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	960	X	96	-0-	-864	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
12	992	X	34	-0-	-958	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2332	-0-	-133	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1348	-0-	-1132	-0-	13	1	1335	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	819	-0-	-1221	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2942	-0-	-58	245	29	1	2913	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2863	-0-	-237	8	28	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	2665	X	2657	-0-	-8	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10918	-0-	-25	-0-	108	1	10810	2	Y	-0-					-0-
02	10324	X	9673	-0-	-651	-0-	96	1	9577	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	5206	-0-	-5830	-0-	52	1	5154	2	Y	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	118	1	11816	2	Y	-0-					-0-
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	118	1	11787	2	Y	-0-					-0-
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	108	1	10826	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10613	-0-	-888	-0-	105	1	10508	2	Y	-0-					-0-
08	12338	X	10471	-0-	-1867	-0-	104	1	10367	2	Y	-0-					-0-
09	11940	X	9275	-0-	-2665	-0-	92	1	9183	2	Y	-0-					-0-
10	11904	X	10250	-0-	-1654	-0-	101	1	10149	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9540	-0-	-1380	-0-	94	1	9446	2	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	95	1	9529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	414	-0-	-786	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	490	-0-	-750	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	527	-0-	-673	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	706	-0-	-5773	-0-	7	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	93	1	9348	2	Y	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	84	1	8428	2	Y	-0-					-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	75	1	7538	2	Y	-0-					-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	74	1	7356	2	Y	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	2	Y	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	60	1	6030	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7130	-0-	-651	-0-	71	1	7059	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6438	-0-	-1092	-0-	64	1	6374	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6389	-0-	-1051	-0-	63	1	6326	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	5589	-0-	-1311	-0-	55	1	5534	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-					17
02	4002	X	3866	-0-	-136	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					17
03	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-					17
04	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-					17
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					17
06	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					17
07	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					17
08	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					17
09	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					17
10	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-					17
11	3810	X	3598	-0-	-212	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					17
12	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 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	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			18
02	4002	X	3811	-0-	-191	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			18
03	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			18
04	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			18
05	4092	X	2153	-0-	-1939	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			18
06	3960	X	2348	-0-	-1612	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			18
07	4061	X	2394	-0-	-1667	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-			18
08	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			18
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-			18
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			18
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			18
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 41,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	133	1	13330	2	Y	-0-			-0-
02	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	121	1	12127	2	Y	-0-			-0-
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	131	1	13076	2	Y	-0-			-0-
04	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	123	1	12346	2	Y	-0-			-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	123	1	12323	2	Y	-0-			-0-
06	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	127	1	12672	2	Y	-0-			-0-
07	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	129	1	12897	2	Y	-0-			-0-
08	13206	X	10886	-0-	-2320	-0-	108	1	10778	2	Y	-0-			-0-
09	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	141	1	14099	2	Y	-0-			-0-
10	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	131	1	13116	2	Y	-0-			-0-
11	12780	X	12136	-0-	-644	-0-	120	1	12016	2	Y	-0-			-0-
12	13206	X	11805	-0-	-1401	-0-	117	1	11688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 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	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	13	1	1278	2	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1386	-0-	-122	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	2	Y	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	543	-0-	-1017	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	15	1	1470	2	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	2994	-0-	-5190	-0-	30	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	908	-0-	-6748	-0-	9	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	925	-0-	-6732	-0-	9	1	914	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7410	X	1902	-0-	-5508	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	2035	-0-	-5622	-0-	20	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	55	1	5454	2	Y	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	59	1	5863	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6518	-0-	3518	3518	65	1	6453	2	Y	-0-					-0-
10	3518	X	-0-	-0-	-3518	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					30
02	3538	X	804	-0-	-2734	-0-	8	1	796	2	Y	-0-					30
03	3782	X	2672	-0-	-1110	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-					30
04	3660	X	1953	-0-	-1707	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					30
05	3565	X	1225	-0-	-2340	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					30
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					30
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	51	1	5127	2	Y	-0-					30
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					30
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					30
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					30
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	1					31
							1	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1590	-0-	-353	-0-	16	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1684	-0-	-326	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	810	-0-	-450	-0-	8	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2668	-0-	-432	-0-	26	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	873	-0-	-1650	-0-	9	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	938	-0-	-1759	-0-	9	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1318	-0-	-1292	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	440	-0-	-460	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-337	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					27
02	2668	X	2302	-0-	-366	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					27
03	2852	X	1627	-0-	-1225	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					27
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-					27
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					27
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					27
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					27
08	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					27
09	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-					27
10	3100	X	2486	-0-	-614	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	27	1	2651	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	56	1	5574	2	Y	-0-					62
02	6438	X	4907	-0-	-1531	-0-	49	1	4858	2	Y	-0-	62	1			-0-
03	6882	X	4957	-0-	-1925	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4539	-0-	-2001	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	4605	-0-	-1471	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4337	-0-	-1123	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4010	-0-	-370	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	40	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	30	1	3000	2	N	-0-			-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	1298	-0-	-1399	-0-	13	1	1285	2	N	-0-			-0-
11	2880	N	714	-0-	-2166	-0-	7	1	707	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	12	1	1190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			27
02	3277	X	3089	-0-	-188	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			27
03	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			27
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			27
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			27
06	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			27
07	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			27
08	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-			27
09	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			27
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			27
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			27
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2594	-0-	-723	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-			-0-
02	3045	X	2436	-0-	-609	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	27	1	2746	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	1031	-0-	-1821	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			-0-
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	1	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	2648	2	Y	-0-			54
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			54
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			54
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			54
05	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			54
06	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			54
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-			54
08	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			54
09	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	24	1	2358	2	Y	-0-			54
10	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			54
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-			54
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 30,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-					18
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	18	1	1795	2	Y	-0-					18
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					18
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	18	1	1836	2	Y	-0-					18
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-					18
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					18
07	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					18
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					18
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-					18
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					18
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					18
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3031	-0-	-449	-0-	30	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1030	-0-	-923	-0-	10	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					60
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	27	1	2657	2	Y	-0-					60
03	3007	X	2226	-0-	-781	-0-	22	1	2165	2	Y	35					95
							39	9									
04	3000	N	3119	-0-	119	119	31	1	3088	2	Y	-0-					95
05	3100	N	3169	-0-	69	188	31	1	3138	2	Y	-0-					95
06	3000	N	2980	-0-	-20	168	30	1	2950	2	Y	-0-					95
07	3209	X	3041	-0-	-168	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-					95
08	3224	X	1962	-0-	-1262	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					95
09	3120	X	688	-0-	-2432	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					95
10	3162	X	604	-0-	-2558	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					95
11	2970	X	665	-0-	-2305	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					95
12	3038	X	581	-0-	-2457	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 24,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					27
02	3074	X	2705	-0-	-369	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					27
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					27
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-					27
05	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					27
06	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					27
07	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-					27
08	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					27
09	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-					27
10	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-					27
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-					27
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 36,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10695	-0-	-0-	-0-	106	1	10589	2	Y	-0-					-0-
02	10208	X	9647	-0-	-561	-0-	96	1	9551	2	Y	-0-					-0-
03	10912	X	9096	-0-	-1816	-0-	90	1	9006	2	Y	-0-					-0-
04	10560	X	4995	-0-	-5565	-0-	49	1	4946	2	Y	-0-					-0-
05	10912	X	8866	-0-	-2046	-0-	88	1	8778	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9468	-0-	-882	-0-	94	1	9374	2	Y	-0-					-0-
07	10323	X	9644	-0-	-679	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	90	1	8960	2	Y	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	81	1	8128	2	Y	-0-					-0-
10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	97	1	9670	2	Y	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	96	1	9582	2	Y	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-					28
02	3451	X	3394	-0-	-57	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					28
03	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					28
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-					28
05	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					28
06	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					28
07	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					28
08	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					28
09	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					28
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					28
11	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-					28
12	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 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	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	33	1	3267	2	Y	-0-			53
02	3161	X	2997	-0-	-164	-0-	30	1	2967	2	Y	-0-			53
03	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			53
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-			53
05	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			53
06	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			53
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			53
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			53
09	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-			53
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			53
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			53
12	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 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	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	65	1	6548	2	Y	-0-			33
02	6380	X	5986	-0-	-394	-0-	59	1	5927	2	Y	-0-			33
03	6820	X	6285	-0-	-535	-0-	62	1	6223	2	Y	-0-			33
04	6600	X	6043	-0-	-557	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-			33
05	6758	X	6278	-0-	-480	-0-	62	1	6216	2	Y	-0-			33
06	6390	X	5839	-0-	-551	-0-	58	1	5781	2	Y	-0-			33
07	6386	X	5827	-0-	-559	-0-	58	1	5769	2	Y	-0-			33
08	6169	X	5760	-0-	-409	-0-	57	1	5703	2	Y	-0-			33
09	5970	X	5958	-0-	-12	-0-	59	1	5899	2	Y	-0-			33
10	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-			33
11	5850	X	5478	-0-	-372	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-			33
12	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 72,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-			15
02	4437	X	4231	-0-	-206	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			15
03	4743	X	4477	-0-	-266	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-			15
04	4530	X	4217	-0-	-313	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			15
05	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-			15
06	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			15
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			15
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			15
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-			15
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-			15
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-			15
12	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 51,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 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	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			1
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			1
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			1
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			1
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			1
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			1
07	2976	X	1628	-0-	-1348	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			1
08	3069	X	1559	-0-	-1510	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-			1
09	2970	X	2174	-0-	-796	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-			1
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-			1
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			1
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 33,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3328	-0-	-2097	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	68	1	6778	2	Y	-0-			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	61	1	6051	2	Y	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	55	1	5513	2	Y	-0-			-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			-0-
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	3790	-0-	-1294	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	2710	-0-	-2210	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-			-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	53	1	5267	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			11
02	4031	X	3783	-0-	-248	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-			11
03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-			11
04	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			11
05	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			11
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-			11
07	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-			11
08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			11
09	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			11
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			11
11	3600	X	3186	-0-	-414	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-			11
12	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 44,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			33
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-			33
03	3100	N	3176	-0-	76	76	31	1	3145	2	Y	-0-			33
04	2172	N	2096	-0-	-76	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			33
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			33
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	2240	2	Y	-0-			33
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			33
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-			33
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			33
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-			33
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-			33
12	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	43	1	4257	2	Y	-0-			2
02	4234	X	4160	-0-	-74	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			2
03	4526	X	4429	-0-	-97	-0-	44	1	4385	2	Y	-0-			2
04	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			2
05	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			2
06	4290	X	4236	-0-	-54	-0-	42	1	4194	2	Y	-0-			2
07	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			2
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			2
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-			2
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			2
11	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			2
12	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 49,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	730	2	Y	-0-			10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			10
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			10
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-			10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	-0-			10
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-			10
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			10
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-			10
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-			10
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	2	Y	13			23
							14	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			27
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			27
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	-0-			27
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			27
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			27
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			27
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-			27
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			27
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-			27
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5050	-0-	-189	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4765	-0-	-49	-0-	47	1	4718	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	50	1	5017	2	Y	-0-			-0-
06	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	49	1	4891	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	46	1	4594	2	Y	-0-			-0-
12	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1370	-0-	-138	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	12	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	Y	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3379	-0-	-565	-0-	33	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	37	1	3667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1021	-0-	-1211	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1178	-0-	-982	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	18	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	37	1	3685	2	Y	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	2	N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	4	1	387	2	N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	4	1	402	2	N	-0-					-0-
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	3	1	326	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-					-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	2	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			18
02	2378	N	2311	-0-	-67	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-			18
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			18
04	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			18
05	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	23	1	2276	2	Y	-0-			18
06	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	22	1	2171	2	Y	-0-			18
07	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			18
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	23	1	2261	2	Y	-0-			18
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			18
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			18
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			18
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	59	1	5878	2	Y	-0-			-0-
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	55	1	5534	2	Y	-0-			-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-			-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	3257	-0-	-1176	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			-0-
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			11
02	3712	X	3460	-0-	-252	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			11
03	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			11
04	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			11
05	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			11
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			11
07	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-			11
08	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	29	1	2888	2	Y	-0-			11
09	3510	X	1647	-0-	-1863	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			11
10	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			11
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			11
12	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 40,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-			7
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-			7
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-			7
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-			7
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1839	2	Y	-0-			7
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			7
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	17	1	1660	2	Y	-0-			7
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-			7
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			7
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-			7
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			7
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 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	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	4022	-0-	-38	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	42	1	4171	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	40	1	4040	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	40	1	3962	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 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	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3709	-0-	-119	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	51	1	5136	2	Y	-0-			-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-			-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	53	1	5257	2	Y	-0-			-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-			-0-
06	5130	X	5098	-0-	-32	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			-0-
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-			-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	54	1	5375	2	Y	7			7
							8	9							
09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-			7
10	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	52	1	5218	2	Y	10			17
							11	9							
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	59	1	5931	2	Y	-0-			17
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 65,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2294	X	1790	-0-	-504	-0-	18	1	1772	2	N	-0-			77
02	2117	X	1275	-0-	-842	-0-	13	1	1262	2	N	-0-			77
03	2480	X	1282	-0-	-1198	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			77
04	2400	X	1178	-0-	-1222	-0-	12	1	1166	2	N	-0-			77
05	2480	X	1126	-0-	-1354	-0-	11	1	1115	2	N	-0-			77
06	1740	X	883	-0-	-857	-0-	9	1	874	2	N	-0-			77
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	77			154
							85	9							
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	-0-			154
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	N	-0-			154
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	N	-0-			154
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	17	1	1749	2	N	-0-			154
12	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	18	1	1830	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			85
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			85
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			85
04	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			85
05	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			85
06	3900	X	3346	-0-	-554	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-			85
07	3875	X	2882	-0-	-993	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			85
08	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			85
09	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			85
10	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			85
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			85
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	34	1	3440	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1255	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1184	-0-	-63	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	12	1	1170	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	944	-0-	-265	-0-	9	1	935	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	11	1	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	11	1	1095	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-			-0-
02	4930	X	3713	-0-	-1217	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			-0-
04	5100	X	3890	-0-	-1210	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	1067	-0-	-3523	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-			-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-			-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	52	1	5155	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4526	-0-	-544	-0-	45	1	4470	2	Y	10			10
							11	9							
12	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	45	1	4494	2	Y	2			12
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 51,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-286	-0-	4	1	361	2	Y	-0-			9
02	580	N	382	-0-	-198	-0-	4	1	378	2	Y	-0-			9
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			9
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			9
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	-0-			9
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	7	1	664	2	Y	-0-			9
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	565	2	Y	-0-			9
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	614	2	Y	-0-			9
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-			9
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			9
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1569	2	Y	1			10
							1	9							
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	103	1	10274	2	Y	-0-					2
02	10208	X	9528	-0-	-680	-0-	94	1	9434	2	Y	-0-					2
03	10912	X	9936	-0-	-976	-0-	98	1	9838	2	Y	-0-					2
04	10560	X	7470	-0-	-3090	-0-	74	1	7396	2	Y	-0-					2
05	10912	X	6322	-0-	-4590	-0-	63	1	6259	2	Y	-0-					2
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	102	1	10248	2	Y	-0-					2
07	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	105	1	10499	2	Y	-0-					2
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	103	1	10294	2	Y	-0-					2
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	101	1	10116	2	Y	-0-					2
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	105	1	10519	2	Y	-0-					2
11	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	93	1	9327	2	Y	-0-					2
12	10106	X	7001	-0-	-3105	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5059	-0-	-304	-0-	50	1	5009	2	Y	-0-					6
02	4901	X	4678	-0-	-223	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					6
03	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-					6
04	5070	X	4735	-0-	-335	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-					6
05	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	48	1	4776	2	Y	-0-					6
06	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					6
07	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					6
08	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	47	1	4671	2	Y	-0-					6
09	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	46	1	4577	2	Y	-0-					6
10	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-					6
11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					6
12	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 56,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					15
02	2204	N	1999	-0-	-205	-0-	20	1	1979	2	Y	-0-					15
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					15
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					15
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1	2276	2	Y	-0-					15
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					15
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-					15
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					15
09	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-					15
10	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					15
11	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					15
12	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	523	2	Y	-0-			25
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			25
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	5	1	468	2	Y	-0-			25
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	5	1	465	2	Y	-0-			25
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	-0-			25
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	3	1	333	2	Y	-0-			25
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	Y	-0-			25
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			25
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	2	1	159	2	Y	-0-			25
10	3100	N	7220	-0-	4120	4120	71	1	7149	2	Y	-0-			25
11	3000	N	5469	-0-	2469	6589	54	1	5415	2	Y	-0-			25
12	3100	N	5072	-0-	1972	8561	50	1	5022	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4922	-0-	-100	-0-	49	1	4873	2	Y	-0-			49
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			49
03	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			49
04	4770	X	4624	-0-	-146	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			49
05	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			49
06	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			49
07	4929	X	4674	-0-	-255	-0-	46	1	4628	2	Y	-0-			49
08	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	45	1	4545	2	Y	-0-			49
09	4560	X	2351	-0-	-2209	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			49
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			49
11	4530	X	1	-0-	-4529	-0-	1	2			Y	-0-			49
12	4681	X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 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	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	73	1	7289	2	Y	-0-			44
02	7076	X	6637	-0-	-439	-0-	66	1	6571	2	Y	-0-			44
03	7564	X	6892	-0-	-672	-0-	68	1	6824	2	Y	-0-			44
04	7320	X	5495	-0-	-1825	-0-	54	1	5441	2	Y	-0-			44
05	7502	X	5274	-0-	-2228	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			44
06	7110	X	6191	-0-	-919	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-			44
07	7099	X	4937	-0-	-2162	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-			44
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-			44
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			44
10	3038	X	1346	-0-	-1692	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			44
11	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			44
12	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 58,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	104	1	10174	2	Y	-0-					13
02	11020	X	9894	-0-	-1126	-0-	98	1	9796	2	Y	-0-					13
03	11656	X	10317	-0-	-1339	-0-	102	1	10215	2	Y	-0-					13
04	10740	X	9685	-0-	-1055	-0-	96	1	9589	2	Y	-0-					13
05	11005	X	10210	-0-	-795	-0-	101	1	10109	2	Y	-0-					13
06	10230	X	9244	-0-	-986	-0-	92	1	9152	2	Y	-0-					13
07	10571	X	9454	-0-	-1117	-0-	94	1	9360	2	Y	-0-					13
08	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	97	1	9674	2	Y	-0-					13
09	9870	X	9766	-0-	-104	-0-	97	1	9669	2	Y	-0-					13
10	10199	X	8643	-0-	-1556	-0-	86	1	8557	2	Y	-0-					13
11	9450	X	9417	-0-	-33	-0-	93	1	9320	2	Y	-0-					13
							4	3									
12	10106	X	9145	-0-	-961	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 115,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	13	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3337	-0-	337	337	33	1	3304	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3463	-0-	363	700	34	1	3429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6543	-0-	-215	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					54
02	6148	X	5893	-0-	-255	-0-	58	1	5835	2	Y	-0-					54
03	6572	X	6336	-0-	-236	-0-	63	1	6273	2	Y	-0-					54
04	6360	X	6043	-0-	-317	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-					54
05	6572	X	6303	-0-	-269	-0-	62	1	6241	2	Y	-0-					54
06	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-					54
07	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	60	1	5982	2	Y	-0-					54
08	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	56	1	5613	2	Y	-0-					54
09	6030	X	5829	-0-	-201	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-					54
10	6231	X	5882	-0-	-349	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-					54
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	56	1	5602	2	Y	-0-					54
12	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 72,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 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	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	27	1	2661	2	Y	-0-			-0-
02	2552	X	2067	-0-	-485	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1950	-0-	-1200	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2329	-0-	-926	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	1923	-0-	-1456	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-			-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	1517	-0-	-746	-0-	15	1	1502	2	Y	-0-			-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 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	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-			47
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	56	1	5611	2	Y	-0-			47
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-			47
04	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-			47
05	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			47
06	5880	X	5547	-0-	-333	-0-	55	1	5490	2	Y	2			49
							2	9							
07	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	60	1	5960	2	Y	-0-			49
08	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-			49
09	5790	X	5563	-0-	-227	-0-	55	1	5508	2	Y	-0-			49
10	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			49
11	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	57	1	5653	2	Y	-0-			49
12	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 69,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	102	1	10220	2	Y	-0-			28
02	10904	X	9396	-0-	-1508	-0-	93	1	9303	2	Y	-0-			28
03	11656	X	9862	-0-	-1794	-0-	98	1	9764	2	Y	-0-			28
04	11280	X	9310	-0-	-1970	-0-	92	1	9218	2	Y	-0-			28
05	10788	X	9444	-0-	-1344	-0-	94	1	9350	2	Y	-0-			28
06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	90	1	9007	2	Y	-0-			28
07	10044	X	9193	-0-	-851	-0-	91	1	9102	2	Y	-0-			28
08	9393	X	9061	-0-	-332	-0-	90	1	8971	2	Y	-0-			28
09	9090	X	8445	-0-	-645	-0-	84	1	8361	2	Y	-0-			28
10	9393	X	8812	-0-	-581	-0-	87	1	8725	2	Y	-0-			28
11	9090	X	8419	-0-	-671	-0-	83	1	8336	2	Y	-0-			28
12	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	81	1	8126	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 109,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					15
02	3190	X	2392	-0-	-798	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-					15
03	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2305	-0-	-635	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-					15
05	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-					15
06	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					15
07	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	22	1	2209	2	Y	-0-					15
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					15
09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-					15
10	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					15
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-					15
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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	9641	X	9472	-0-	-169	-0-	94	1	9378	2	Y	-0-					13
02	8874	X	8717	-0-	-157	-0-	86	1	8631	2	Y	-0-					13
03	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	89	1	8856	2	Y	-0-					13
04	9180	X	8561	-0-	-619	-0-	85	1	8476	2	Y	-0-					13
05	9486	X	9309	-0-	-177	-0-	92	1	9217	2	Y	-0-					13
06	9180	X	8879	-0-	-301	-0-	88	1	8791	2	Y	-0-					13
07	9331	X	9072	-0-	-259	-0-	90	1	8982	2	Y	-0-					13
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	88	1	8843	2	Y	-0-					13
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	86	1	8571	2	Y	-0-					13
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	89	1	8916	2	Y	-0-					13
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-					13
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	89	1	8903	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 107,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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	3920	-0-	820	820	39	1	3881	2	Y	-0-					2
02	4028	X	3208	-0-	-820	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					2
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					2
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					2
05	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					2
06	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					2
08	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					2
09	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					2
10	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					2
11	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-					2
12	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	25	1	2506	2	Y	-0-			42
02	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			42
03	2573	N	2488	-0-		-85	-0-	25	1	2463	2	Y	-0-			42
04	2460	N	2383	-0-		-77	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			42
05	2480	N	2414	-0-		-66	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-			42
06	2400	N	2347	-0-		-53	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			42
07	2449	N	2386	-0-		-63	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-			42
08	2418	N	2187	-0-		-231	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-			42
09	2340	N	2285	-0-		-55	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			42
10	2387	N	2369	-0-		-18	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			42
11	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			42
12	2356	N	2304	-0-		-52	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6899	-0-		-510	-0-	68	1	6831	2	Y	-0-			-0-
02	8120	X	6063	-0-		-2057	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
03	8680	X	6176	-0-		-2504	-0-	61	1	6115	2	Y	-0-			-0-
04	8400	X	5832	-0-		-2568	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	5822	-0-		-2021	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
06	6690	X	5483	-0-		-1207	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-			-0-
07	6479	X	5501	-0-		-978	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5333	-0-		-805	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			-0-
09	5820	X	5133	-0-		-687	-0-	51	1	5082	2	Y	-0-			-0-
10	5828	X	5038	-0-		-790	-0-	50	1	4988	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4676	-0-		-814	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			-0-
12	5487	X	4705	-0-		-782	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5107	-0-		-287	-0-	51	1	5056	2	Y	-0-			-0-
02	4785	X	4602	-0-		-183	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4533	-0-		-582	-0-	45	1	4471	2	Y	15			15
								17	9							
04	4950	X	4291	-0-		-659	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-			15
05	5115	X	3784	-0-		-1331	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			15
06	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			15
07	4929	X	4674	-0-		-255	-0-	46	1	4628	2	Y	-0-			15
08	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-			15
09	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-			15
10	4774	X	4030	-0-		-744	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			15
11	4620	X	4363	-0-		-257	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			15
12	4774	X	4559	-0-		-215	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 54,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			24
02	4640	X	4483	-0-	-157	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			24
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	47	1	4670	2	Y	-0-			24
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			24
05	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-			24
06	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	45	1	4549	2	Y	-0-			24
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			24
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			24
09	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-			24
10	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			24
11	4440	X	4281	-0-	-159	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			24
12	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 54,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 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	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	69	1	6895	2	Y	-0-			7
02	5974	X	3877	-0-	-2097	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			7
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	77	1	7723	2	Y	-0-			7
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	76	1	7628	2	Y	-0-			7
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			7
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	68	1	6789	2	Y	-0-			7
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			7
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	73	1	7334	2	Y	-0-			7
09	7050	X	6172	-0-	-878	-0-	61	1	6111	2	Y	-0-			7
10	7285	X	7270	-0-	-15	-0-	72	1	7198	2	Y	-0-			7
11	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	68	1	6844	2	Y	-0-			7
12	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	66	1	6584	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 82,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-			90
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			90
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			90
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			90
05	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			90
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			90
07	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-			90
08	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-			90
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			90
10	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			90
11	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			90
12	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	22	1	2247	2	Y	62			152
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	3100	N	4077	-0-	977	977	40	1	4037	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4331	-0-	1331	2308	43	1	4288	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3262	-0-	162	2470	32	1	3230	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3616	-0-	-1623	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	54	1	5366	2	Y	-0-			-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	57	1	5680	2	Y	-0-			-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-			-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	57	1	5700	2	Y	-0-			-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	65	1	6477	2	Y	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	60	1	5987	2	Y	-0-			-0-
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-			-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	56	1	5640	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					2
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					2
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					2
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			Y	-0-					2
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3576	-0-	-547	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					40
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-					40
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-					40
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					40
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-					40
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					40
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	24	1	2371	2	Y	-0-					40
08	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	28	1	2800	2	Y	-0-					40
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					40
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-					40
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					40
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6736	-0-	-332	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-					5
02	6061	X	5088	-0-	-973	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-					5
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	77	1	7688	2	Y	-0-					5
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	68	1	6821	2	Y	-0-					5
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-					5
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	66	1	6621	2	Y	-0-					5
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-					5
08	7099	X	6501	-0-	-598	-0-	64	1	6437	2	Y	-0-					5
09	6870	X	5915	-0-	-955	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-					5
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	63	1	6251	2	Y	-0-					5
11	6690	X	6056	-0-	-634	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-					5
12	6882	X	5773	-0-	-1109	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 77,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	84	1	8447	2	Y	-0-			-0-
02	9019	X	8793	-0-	-226	-0-	87	1	8706	2	Y	-0-			-0-
03	9641	X	8947	-0-	-694	-0-	89	1	8858	2	Y	-0-			-0-
04	9330	X	7567	-0-	-1763	-0-	75	1	7492	2	Y	-0-			-0-
05	9641	X	8202	-0-	-1439	-0-	81	1	8121	2	Y	-0-			-0-
06	9090	X	7809	-0-	-1281	-0-	77	1	7732	2	Y	-0-			-0-
07	9393	X	8383	-0-	-1010	-0-	83	1	8300	2	Y	-0-			-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	81	1	8050	2	Y	-0-			-0-
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	77	1	7682	2	Y	-0-			-0-
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	79	1	7853	2	Y	-0-			-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	75	1	7491	2	Y	-0-			-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7091	-0-	-876	-0-	70	1	7021	2	Y	-0-			12
02	6844	X	3458	-0-	-3386	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			12
03	7316	X	7201	-0-	-115	-0-	71	1	7130	2	Y	-0-			12
04	7080	X	5809	-0-	-1271	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			12
05	7099	X	6859	-0-	-240	-0-	68	1	6791	2	Y	-0-			12
06	6960	X	5446	-0-	-1514	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-			12
07	7192	X	6508	-0-	-684	-0-	64	1	6444	2	Y	-0-			12
08	7068	X	3530	-0-	-3538	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			12
09	6630	X	6093	-0-	-537	-0-	60	1	6033	2	Y	-0-			12
10	6851	X	2442	-0-	-4409	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			12
11	6300	X	4382	-0-	-1918	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			12
12	6510	X	4942	-0-	-1568	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 63,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	83	1	8285	2	Y	-0-			-0-
02	8410	X	8014	-0-	-396	-0-	79	1	7935	2	Y	-0-			-0-
03	8990	X	8638	-0-	-352	-0-	86	1	8552	2	Y	-0-			-0-
04	8700	X	7921	-0-	-779	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-
05	8835	X	8666	-0-	-169	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-			-0-
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			-0-
07	8649	X	7953	-0-	-696	-0-	79	1	7874	2	Y	-0-			-0-
08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			-0-
09	7470	X	7032	-0-	-438	-0-	70	1	6962	2	Y	-0-			-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	82	1	8199	2	Y	-0-			-0-
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	78	1	7835	2	Y	-0-			-0-
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	83	1	8310	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6204	-0-	-399	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	54	1	5435	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5990	-0-	-272	-0-	59	1	5931	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5679	-0-	-321	-0-	56	1	5623	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	58	1	5795	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5813	-0-	-170	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5575	-0-	-215	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	56	1	5619	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1809	-0-	-547	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					27
02	2088	N	1187	-0-	-901	-0-	12	1	1175	2	Y	-0-					27
03	2232	N	1748	-0-	-484	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					27
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-					27
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					27
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-					27
07	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	20	1	1983	2	Y	-0-					27
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					27
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					27
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					27
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					27
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					-0-
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-					-0-
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3880	-0-	-1514	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-					61
02	3944	X	3529	-0-	-415	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-					61
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					61
04	4080	X	3612	-0-	-468	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					61
05	4216	X	2971	-0-	-1245	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					61
06	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					61
07	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					61
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	37	1	3671	2	Y	-0-					61
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-					61
10	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					61
11	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-					61
12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 40,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11383	-0-	-273	-0-	113	1	11270	2	Y	-0-					8
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	101	1	10089	2	Y	-0-					8
03	10850	X	9799	-0-	-1051	-0-	97	1	9702	2	Y	-0-					8
04	10500	X	10460	-0-	-40	-0-	104	1	10356	2	Y	-0-					8
05	10850	X	10600	-0-	-250	-0-	105	1	10495	2	Y	-0-					8
06	10500	X	9326	-0-	-1174	-0-	92	1	9234	2	Y	-0-					8
07	10850	X	10419	-0-	-431	-0-	103	1	10316	2	Y	-0-					8
08	10633	X	10100	-0-	-533	-0-	100	1	10000	2	Y	-0-					8
09	10290	X	9744	-0-	-546	-0-	96	1	9648	2	Y	-0-					8
10	10602	X	9853	-0-	-749	-0-	98	1	9755	2	Y	-0-					8
11	10080	X	9613	-0-	-467	-0-	95	1	9518	2	Y	-0-					8
12	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	93	1	9308	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 120,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	39	1	3949	2	Y	-0-					36
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					36
03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-					36
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	31	1	3116	2	Y	-0-					36
05	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					36
06	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					36
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	2	Y	-0-					36
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					36
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-					36
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					36
11	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					36
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 40,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-334	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			8
02	493	N	38	-0-	-455	-0-	38	2			Y	-0-			8
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			8
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-			8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			8
07	3100	N	4685	-0-	1585	1585	46	1	4639	2	Y	-0-			8
08	14447	X	12862	-0-	-1585	-0-	127	1	12735	2	Y	-0-			8
09	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			8
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-			8
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-			8
12	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9564	-0-	-263	-0-	95	1	9469	2	Y	-0-			85
02	8874	X	8725	-0-	-149	-0-	86	1	8639	2	Y	-0-			85
03	9486	X	9395	-0-	-91	-0-	93	1	9302	2	Y	-0-			85
04	9180	X	8905	-0-	-275	-0-	88	1	8817	2	Y	-0-			85
05	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	92	1	9190	2	Y	-0-			85
06	9180	X	8234	-0-	-946	-0-	82	1	8152	2	Y	-0-			85
07	9393	X	9363	-0-	-30	-0-	93	1	9270	2	Y	-0-			85
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	89	1	8880	2	Y	-0-			85
09	8670	X	8489	-0-	-181	-0-	84	1	8405	2	Y	-0-			85
10	8959	X	8523	-0-	-436	-0-	84	1	8439	2	Y	-0-			85
11	8670	X	8357	-0-	-313	-0-	83	1	8274	2	Y	-0-			85
12	8959	X	8567	-0-	-392	-0-	85	1	8482	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 106,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7450	-0-	-1633	-0-	74	1	7376	2	Y	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	69	1	6898	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	5671	-0-	-1552	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	67	1	6691	2	Y	-0-			-0-
05	7223	X	5135	-0-	-2088	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	5409	-0-	-1581	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	5597	-0-	-1626	-0-	55	1	5542	2	Y	-0-			-0-
08	6975	X	2189	-0-	-4786	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
09	6750	X	3735	-0-	-3015	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-			-0-
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5166	-0-	-264	-0-	51	1	5115	2	Y	-0-			-0-
12	5611	X	4028	-0-	-1583	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-			-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	2	1	198	2	N	-0-			-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	-0-			-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	2	1	226	2	N	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-			-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 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	899	N	827	-0-	-72	-0-	8	1	819	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	370	-0-	-674	-0-	4	1	366	2	N	-0-			-0-
03	899	N	455	-0-	-444	-0-	5	1	450	2	N	-0-			-0-
04	810	N	283	-0-	-527	-0-	3	1	280	2	N	-0-			-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	3	1	318	2	N	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	2	N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	7	1	663	2	N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-			-0-
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	4	1	441	2	N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-			-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			60
02	2726	X	2605	-0-	-121	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			60
03	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-			60
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			60
05	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			60
06	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	27	1	2665	2	Y	-0-			60
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	Y	3			63
							3	9							
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-			63
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			63
10	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			63
11	2820	N	2722	-0-	-98	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			63
12	2914	N	2527	-0-	-387	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	42	1	4217	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3928	-0-	-335	-0-	39	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	42	1	4188	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	41	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	43	1	4255	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3325	-0-	-785	-0-	33	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3239	-0-	-1070	-0-	32	1	3207	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3106	-0-	-1203	-0-	31	1	3075	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	37	1	3700	2	N	-0-			-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	79	1	7912	2	N	-0-			-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	70	1	7011	2	N	-0-			-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	72	1	7156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 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	4991	X	4405	-0-	-586	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			-0-
02	4176	X	4083	-0-	-93	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-			-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	2739	-0-	-1725	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			-0-
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-			-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	52	1	5155	2	Y	-0-			-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	47	1	4703	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	965	2	Y	1					23
							1	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					23
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	2	Y	-0-					23
04	930	N	464	-0-	-466	-0-	5	1	459	2	Y	-0-					23
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					23
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	8	1	833	2	Y	-0-					23
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	Y	1					24
							1	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	Y	-0-					24
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					24
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-					24
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					24
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 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	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	10	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	11	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8366	-0-	-283	-0-	83	1	8283	2	Y	-0-					23
02	7917	X	7805	-0-	-112	-0-	77	1	7728	2	Y	-0-					23
03	8463	X	8341	-0-	-122	-0-	83	1	8258	2	Y	-0-					23
04	8190	X	8011	-0-	-179	-0-	79	1	7932	2	Y	-0-					23
05	8463	X	8250	-0-	-213	-0-	82	1	8168	2	Y	-0-					23
06	8100	X	7719	-0-	-381	-0-	76	1	7643	2	Y	-0-					23
07	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	80	1	8045	2	Y	-0-					23
08	8153	X	8030	-0-	-123	-0-	80	1	7950	2	Y	-0-					23
09	7890	X	7695	-0-	-195	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-					23
10	8153	X	7889	-0-	-264	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					23
11	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	74	1	7428	2	Y	-0-					23
12	8122	X	7740	-0-	-382	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 95,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5868	-0-	-487	-0-	58	1	5810	2	Y	-0-			2
02	5626	X	5241	-0-	-385	-0-	52	1	5189	2	Y	-0-			2
03	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-			2
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-			2
05	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-			2
06	5670	X	5269	-0-	-401	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-			2
07	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	54	1	5365	2	Y	-0-			2
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-			2
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-			2
10	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-			2
11	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			2
12	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 64,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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	6727	X	942	-0-	-5785	-0-	9	1	933	2	Y	-0-			-0-
02	3103	X	824	-0-	-2279	-0-	8	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	-0-			-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1013	-0-	-667	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	11	1	1109	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	139	-0-	-760	-0-	1	1	138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					3
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-					3
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					3
04	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					3
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					3
06	4380	X	3911	-0-	-469	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-					3
07	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					3
08	4743	X	3441	-0-	-1302	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					3
09	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					3
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					3
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					3
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	75	1	7545	2	Y	-0-					-0-
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	72	1	7151	2	Y	-0-					-0-
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	75	1	7493	2	Y	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	75	1	7470	2	Y	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	77	1	7714	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5423	-0-	-1117	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	77	1	7733	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7177	-0-	-232	-0-	71	1	7106	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6499	-0-	-671	-0-	64	1	6435	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7085	-0-	-324	-0-	70	1	7015	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6717	-0-	-453	-0-	67	1	6650	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6751	-0-	-658	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-					40
02	4379	X	3203	-0-	-1176	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					40
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	52	1	5159	2	Y	-0-					40
04	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					40
05	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-					40
06	5040	X	4322	-0-	-718	-0-	43	1	4279	2	Y	-0-					40
07	5208	X	4338	-0-	-870	-0-	43	1	4295	2	Y	-0-					40
08	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	42	1	4213	2	Y	-0-					40
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					40
10	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					40
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					40
12	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	62	1	6171	2	Y	-0-			-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	64	1	6440	2	Y	-0-			-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-			-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-			-0-
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	61	1	6145	2	Y	-0-			-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	61	1	6122	2	Y	-0-			-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	64	1	6400	2	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5987	-0-	-223	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			-0-
10	6417	X	6184	-0-	-233	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-			-0-
11	6210	X	5960	-0-	-250	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-			-0-
12	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-351	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-			-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4034	-0-	-136	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3992	-0-	-298	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
08	4247	X	3772	-0-	-475	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10157	-0-	-445	-0-	101	1	10056	2	Y	-0-			-0-
02	9686	X	9490	-0-	-196	-0-	94	1	9396	2	Y	-0-			-0-
03	10354	X	10286	-0-	-68	-0-	102	1	10184	2	Y	-0-			-0-
04	10020	X	9794	-0-	-226	-0-	97	1	9697	2	Y	-0-			-0-
05	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	100	1	9958	2	Y	-0-			-0-
06	9960	X	9501	-0-	-459	-0-	94	1	9407	2	Y	-0-			-0-
07	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	99	1	9907	2	Y	-0-			-0-
08	9982	X	9658	-0-	-324	-0-	96	1	9562	2	Y	-0-			-0-
09	9660	X	9327	-0-	-333	-0-	92	1	9235	2	Y	-0-			-0-
10	9982	X	9466	-0-	-516	-0-	94	1	9372	2	Y	-0-			-0-
11	9660	X	8948	-0-	-712	-0-	89	1	8859	2	Y	-0-			-0-
12	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	90	1	8988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-			37
02	5191	X	4487	-0-	-704	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			37
03	5549	X	4303	-0-	-1246	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			37
04	5370	X	3440	-0-	-1930	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			37
05	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			37
06	4830	X	4189	-0-	-641	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			37
07	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-			37
08	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			37
09	4740	X	3730	-0-	-1010	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			37
10	4898	X	3712	-0-	-1186	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			37
11	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			37
12	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 50,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			-0-
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	Y	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	9	1	906	2	Y	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	2	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	178	-0-	-752	-0-	2	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	8	1	840	2	Y	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9641	-0-	-682	-0-	95	1	9546	2	Y	-0-			-0-
02	9309	X	8786	-0-	-523	-0-	87	1	8699	2	Y	-0-			-0-
03	9951	X	9371	-0-	-580	-0-	93	1	9278	2	Y	-0-			-0-
04	9630	X	8952	-0-	-678	-0-	89	1	8863	2	Y	-0-			-0-
05	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	91	1	9077	2	Y	-0-			-0-
06	9330	X	8725	-0-	-605	-0-	86	1	8639	2	Y	-0-			-0-
07	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	88	1	8822	2	Y	-0-			-0-
08	9052	X	5952	-0-	-3100	-0-	59	1	5893	2	Y	-0-			-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-			-0-
10	9052	X	7712	-0-	-1340	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			-0-
11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	116	1	11635	2	Y	-0-			-0-
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	98	1	9814	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	54	1	5395	2	Y	-0-			-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	2	Y	-0-			-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4331	-0-	-529	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4051	-0-	-809	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	3630	-0-	-1392	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	46	1	4571	2	Y	-0-			33
02	4234	X	4128	-0-	-106	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			33
03	4836	X	4026	-0-	-810	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-			33
04	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-			33
05	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			33
06	4470	X	3702	-0-	-768	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			33
07	4619	X	3765	-0-	-854	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			33
08	4619	X	3551	-0-	-1068	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			33
09	4470	X	3737	-0-	-733	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			33
10	3906	X	3873	-0-	-33	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			33
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			33
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 47,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-29	-0-	6	1	616	2	Y	-0-			10
02	725	N	518	-0-	-207	-0-	5	1	513	2	Y	-0-			10
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	6	1	557	2	Y	-0-			10
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	6	1	551	2	Y	-0-			10
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	6	1	550	2	Y	-0-			10
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			10
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			10
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-			10
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	-0-			10
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	Y	-0-			10
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			10
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 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	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	117	1	11699	2	Y	-0-			-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	43	1	4319	2	Y	-0-			-0-
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	69	1	6872	2	Y	-0-			-0-
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	110	1	11015	2	Y	-0-			-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-			-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	66	1	6632	2	Y	-0-			-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			-0-
08	10726	X	3222	-0-	-7504	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-			-0-
09	10380	X	7528	-0-	-2852	-0-	75	1	7453	2	Y	-0-			-0-
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	116	1	11592	2	Y	-0-			-0-
11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	106	1	10648	2	Y	-0-			-0-
12	7781	X	5905	-0-	-1876	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11100	-0-	-773	-0-	110	1	10990	2	Y	-0-			28
02	10266	X	9881	-0-	-385	-0-	98	1	9783	2	Y	-0-			28
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	114	1	11397	2	Y	-0-			28
04	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	112	1	11207	2	Y	-0-			28
05	10974	X	10656	-0-	-318	-0-	106	1	10550	2	Y	-0-			28
06	10620	X	8679	-0-	-1941	-0-	86	1	8593	2	Y	-0-			28
07	10974	X	9298	-0-	-1676	-0-	92	1	9206	2	Y	-0-			28
08	11315	X	8617	-0-	-2698	-0-	85	1	8532	2	Y	-0-			28
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	98	1	9845	2	Y	-0-			28
10	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	83	1	8253	2	Y	-0-			28
11	9000	X	5687	-0-	-3313	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-			28
12	10261	X	1712	-0-	-8549	-0-	17	1	1695	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 106,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			13
02	2059	N	1964	-0-	-95	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			13
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-			13
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	21	1	2145	2	Y	-0-			13
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			13
06	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-			13
07	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-			13
08	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-			13
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-			13
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-			13
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-			13
12	1953	N	1198	-0-	-755	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5825	-0-	-96	-0-	58	1	5767	2	Y	-0-					170
02	5858	X	5410	-0-	-448	-0-	53	1	5312	2	Y	41	198	1			13
							45	9									
03	6231	X	5566	-0-	-665	-0-	55	1	5511	2	Y	-0-					13
04	5880	X	5275	-0-	-605	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					13
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					13
06	5640	X	4841	-0-	-799	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					13
07	5797	X	4837	-0-	-960	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-					13
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	53	1	5295	2	Y	-0-					13
09	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					13
10	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					13
11	5190	X	4311	-0-	-879	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-					13
12	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-					5
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	13	1	1340	2	Y	-0-					5
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					5
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					5
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					5
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	-0-					5
07	1364	N	759	-0-	-605	-0-	8	1	751	2	Y	-0-					5
08	1426	N	152	-0-	-1274	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					5
09	1350	N	134	-0-	-1216	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					5
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-					5
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					5
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3005	-0-	105	105	30	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4161	-0-	1061	1166	41	1	4120	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2963	-0-	-37	1129	29	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	2925	X	1796	-0-	-1129	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	588	-0-	-1458	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1583	-0-	-463	-0-	16	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1278	-0-	-702	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	911	-0-	-887	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1373	-0-	-157	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-			-0-
02	1943	N	1847	-0-	-96	-0-	18	1	1829	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	18	1	1847	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-			-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-			-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	1	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6726	-0-	-714	-0-	67	1	6659	2	Y	-0-			38
02	6467	X	6164	-0-	-303	-0-	61	1	6103	2	Y	-0-			38
03	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	64	1	6381	2	Y	-0-			38
04	6690	X	6130	-0-	-560	-0-	61	1	6069	2	Y	-0-			38
05	6727	X	6288	-0-	-439	-0-	62	1	6226	2	Y	-0-			38
06	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			38
07	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-			38
08	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	60	1	5972	2	Y	-0-			38
09	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			38
10	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			38
11	5850	X	5421	-0-	-429	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-			38
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	Y	107			145
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 72,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	58	1	5753	2	Y	-0-			7
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	54	1	5436	2	Y	-0-			7
03	5859	X	5832	-0-	-27	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			7
04	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	54	1	5360	2	Y	-0-			7
05	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	57	1	5745	2	Y	-0-			7
06	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	54	1	5395	2	Y	-0-			7
07	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	57	1	5684	2	Y	-0-			7
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	56	1	5632	2	Y	-0-			7
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-			7
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-			7
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			7
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 71,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

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	527	X	446	-0-	-81	-0-	4	1	442	2	N	-0-			-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	N	-0-			-0-
03	496	X	310	-0-	-186	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
04	480	X	140	-0-	-340	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-
05	496	X	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	341	X	89	-0-	-252	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
08	310	X	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	N	-0-			-0-
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	5	1	475	2	N	-0-			-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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	3875	X	2743	-0-	-1132	-0-	27	1	2716	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	1009	-0-	-2616	-0-	10	1	999	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	2015	-0-	-2294	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	1737	-0-	-2433	-0-	17	1	1720	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	1159	-0-	-3150	-0-	11	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1139	-0-	-1501	-0-	11	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	779	-0-	-1236	-0-	8	1	771	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	625	-0-	-1390	-0-	6	1	619	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	319	-0-	-1421	-0-	3	1	316	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	1140	X	10	-0-	-1130	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	775	X	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	65	1	6459	2	Y	-0-					94
02	6409	X	6105	-0-	-304	-0-	59	1	5926	2	Y	109	183	1			20
							120	9									
03	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-					20
04	6660	X	5465	-0-	-1195	-0-	54	1	5411	2	Y	-0-					20
05	6882	X	6022	-0-	-860	-0-	60	1	5962	2	Y	-0-					20
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					20
07	6541	X	4878	-0-	-1663	-0-	48	1	4830	2	Y	-0-					20
08	6076	X	4529	-0-	-1547	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-					20
09	5820	X	5589	-0-	-231	-0-	55	1	5534	2	Y	-0-					20
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	64	1	6368	2	Y	-0-					20
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-					20
12	5766	X	5736	-0-	-30	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 68,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10886	-0-	-1235	-0-	108	1	10778	2	Y	-0-					-0-
02	10411	X	10037	-0-	-374	-0-	99	1	9938	2	Y	-0-					-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	110	1	11047	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10162	-0-	-608	-0-	101	1	10061	2	Y	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	109	1	10854	2	Y	-0-					-0-
06	10770	X	10470	-0-	-300	-0-	104	1	10366	2	Y	-0-					-0-
07	11129	X	10569	-0-	-560	-0-	105	1	10464	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	10396	-0-	-764	-0-	103	1	10293	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	9912	-0-	-708	-0-	98	1	9814	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	9296	-0-	-1678	-0-	92	1	9204	2	Y	-0-					-0-
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	107	1	10731	2	Y	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	106	1	10567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4703	-0-	-443	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4522	-0-	-118	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	47	1	4736	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4584	-0-	-216	-0-	45	1	4539	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3109	-0-	-1727	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3589	-0-	-844	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	1990	-0-	-2300	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2084	-0-	-2349	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-			-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-			-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	Y	-0-			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3387	-0-	-453	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	N	-0-			5
02	5017	X	4991	-0-	-26	-0-	49	1	4942	2	N	-0-			5
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	N	-0-			5
04	5370	X	5257	-0-	-113	-0-	52	1	5205	2	N	-0-			5
05	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	52	1	5197	2	N	-0-			5
06	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	51	1	5094	2	N	-0-			5
07	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	52	1	5245	2	N	-0-			5
08	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	52	1	5229	2	N	-0-			5
09	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	52	1	5196	2	N	-0-			5
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	53	1	5279	2	N	-0-			5
11	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	48	1	4847	2	N	-0-			5
12	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	51	1	5114	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 62,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1537	X	1395	-0-	-142	-0-	14	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	15	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	1403	-0-	-217	-0-	14	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1674	X	1478	-0-	-196	-0-	15	1	1463	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	1443	-0-	-147	-0-	14	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	1353	-0-	-166	-0-	13	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	N	-0-			-0-
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	17	1	1689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 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	9672	X	9517	-0-	-155	-0-	94	1	9423	2	Y	-0-					12
02	10382	X	10214	-0-	-168	-0-	101	1	10113	2	Y	-0-					12
03	10912	X	10398	-0-	-514	-0-	103	1	10295	2	Y	-0-					12
04	10560	X	9861	-0-	-699	-0-	98	1	9763	2	Y	-0-					12
05	10912	X	9985	-0-	-927	-0-	99	1	9886	2	Y	-0-					12
06	10560	X	9311	-0-	-1249	-0-	92	1	9219	2	Y	-0-					12
07	10912	X	8363	-0-	-2549	-0-	83	1	8280	2	Y	-0-					12
08	10137	X	8281	-0-	-1856	-0-	82	1	8199	2	Y	-0-					12
09	9810	X	9450	-0-	-360	-0-	94	1	9356	2	Y	-0-					12
10	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	89	1	8859	2	Y	-0-					12
11	9300	X	8316	-0-	-984	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-					12
12	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	89	1	8900	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 111,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 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	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2431	-0-	-875	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1973	-0-	-1561	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1102	-0-	-2318	-0-	11	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	X	237	-0-	-2367	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3470	-0-	370	370	34	1	3436	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2580	-0-	-370	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 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	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-					28
02	4553	X	4202	-0-	-351	-0-	42	1	4160	2	Y	-0-					28
03	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					28
04	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					28
05	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					28
06	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					28
07	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-					28
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					28
09	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					28
10	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					28
11	4140	X	3985	-0-	-155	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					28
12	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 50,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-					115
02	4437	X	4309	-0-	-128	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					115
03	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					115
04	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	41	1	4121	2	Y	-0-					115
05	4836	X	4355	-0-	-481	-0-	43	1	4312	2	Y	-0-					115
06	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	42	1	4172	2	Y	2					117
							2	9									
07	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					117
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-					117
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					117
10	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					117
11	3930	X	3428	-0-	-502	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					117
12	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 49,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-1284	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	89	-0-	-903	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	11	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-656	-0-	15	1	1499	2	Y	-0-					5
02	3161	X	1203	-0-	-1958	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-					5
03	3379	X	1028	-0-	-2351	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					5
04	3270	X	1026	-0-	-2244	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					5
05	2077	X	1218	-0-	-859	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-					5
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					5
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	16	1	1596	2	Y	-0-					5
08	1209	X	343	-0-	-866	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					5
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					5
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-					5
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-					5
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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	10581	X	10581	-0-	-0-		-0-	105	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	9907	X	9907	-0-	-0-		-0-	98	1	9809	2	N	-0-					-0-
03	10275	X	10275	-0-	-0-		-0-	102	1	10173	2	N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-		-0-	84	1	8375	2	N	-0-					-0-
05	10698	X	10698	-0-	-0-		-0-	106	1	10592	2	N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-		-0-	101	1	10065	2	N	-0-					-0-
07	9588	X	9588	-0-	-0-		-0-	95	1	9493	2	N	-0-					-0-
08	9924	X	9924	-0-	-0-		-0-	98	1	9826	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3724	-0-	-1196		-0-	37	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-		-0-	72	1	7172	2	N	-0-					-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-		-0-	91	1	9071	2	N	-0-					-0-
12	8537	X	8537	-0-	-0-		-0-	85	1	8452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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	3596	X	3149	-0-	-447		-0-	31	1	3118	2	Y	-0-					5
02	3190	X	2735	-0-	-455		-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					5
03	3410	X	3032	-0-	-378		-0-	30	1	3002	2	Y	-0-					5
04	3300	X	2830	-0-	-470		-0-	28	1	2802	2	Y	-0-					5
05	3348	X	2903	-0-	-445		-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					5
06	3060	X	2678	-0-	-382		-0-	27	1	2651	2	Y	-0-					5
07	3038	X	2918	-0-	-120		-0-	29	1	2889	2	Y	-0-					5
08	2847	X	2847	-0-	-0-		-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					5
09	2867	X	2867	-0-	-0-		-0-	28	1	2839	2	Y	-0-					5
10	2790	N	2617	-0-	-173		-0-	26	1	2591	2	Y	-0-					5
11	2700	N	2419	-0-	-281		-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2512	-0-	-278		-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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	1242	N	1242	-0-	-0-		-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-		-0-	11	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-		-0-	10	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-		-0-	10	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76		-0-	8	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	358	-0-	-603		-0-	4	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-		-0-	11	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	12	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-		-0-	9	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	981	-0-	-228		-0-	10	1	971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-					17
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					17
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	68	1	6844	2	Y	-0-					17
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-					17
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					17
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	53	1	5331	2	Y	-0-					17
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	52	1	5242	2	Y	-0-					17
08	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-					17
09	5850	X	4974	-0-	-876	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					17
10	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-					17
11	5370	X	4631	-0-	-739	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-					17
12	5363	X	4646	-0-	-717	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7649	-0-	-659	-0-	76	1	7573	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	7425	-0-	-231	-0-	73	1	7322	2	Y	27					27
							30	9									
03	8184	X	5535	-0-	-2649	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-					27
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	86	1	8561	2	Y	-0-					27
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	82	1	8212	2	Y	-0-					27
06	7770	X	7733	-0-	-37	-0-	77	1	7656	2	Y	-0-					27
07	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	77	1	7686	2	Y	-0-					27
08	8928	X	7421	-0-	-1507	-0-	73	1	7348	2	Y	-0-					27
09	8640	X	2420	-0-	-6220	-0-	24	1	2396	2	Y	-0-					27
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					27
11	7740	X	298	-0-	-7442	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					27
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 75,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-86	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					18
02	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					18
03	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					18
04	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-					18
05	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					18
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	31	1	3118	2	Y	-0-					18
07	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-					18
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	38	1	3797	2	Y	-0-					18
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					18
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					18
11	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					18
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 41,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5028	X		5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-			-0-
02	4901	X		4591	-0-	-310	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X		4782	-0-	-457	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-			-0-
04	5070	X		5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X		4965	-0-	-212	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X		4601	-0-	-259	-0-	46	1	4555	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X		4632	-0-	-545	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X		4623	-0-	-554	-0-	46	1	4577	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X		4252	-0-	-758	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
10	5365	X		5365	-0-	-0-	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-			-0-
11	4590	X		4258	-0-	-332	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X		4442	-0-	-177	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3529	-0-	-439	-0-	35	1	3494	2	N	-0-			15
02	3712	X		2543	-0-	-1169	-0-	25	1	2518	2	N	-0-			15
03	3968	X		3129	-0-	-839	-0-	31	1	3098	2	N	-0-			15
04	3810	X		3041	-0-	-769	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			15
05	3534	X		3014	-0-	-520	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			15
06	3420	X		2779	-0-	-641	-0-	28	1	2751	2	N	-0-			15
07	3131	X		2939	-0-	-192	-0-	29	1	2910	2	N	-0-			15
08	3131	X		3098	-0-	-33	-0-	31	1	3067	2	N	-0-			15
09	3030	X		2954	-0-	-76	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			15
10	3007	X		2744	-0-	-263	-0-	27	1	2717	2	N	-0-			15
11	3000	X		2610	-0-	-390	-0-	26	1	2584	2	N	-0-			15
12	3100	X		2455	-0-	-645	-0-	24	1	2431	2	N	-0-			15

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5718	-0-	-234	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			20
02	5568	X		5353	-0-	-215	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			20
03	6014	X		5658	-0-	-356	-0-	56	1	5602	2	Y	-0-			20
04	5820	X		5276	-0-	-544	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-			20
05	5797	X		5399	-0-	-398	-0-	53	1	5346	2	Y	-0-			20
06	5550	X		5279	-0-	-271	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			20
07	5735	X		5378	-0-	-357	-0-	53	1	5325	2	Y	-0-			20
08	5642	X		5178	-0-	-464	-0-	51	1	5127	2	Y	-0-			20
09	5280	X		5064	-0-	-216	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			20
10	5456	X		5145	-0-	-311	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-			20
11	5280	X		4867	-0-	-413	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-			20
12	5363	X		4973	-0-	-390	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 63,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	1774	2	Y	-0-			8
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-			8
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			8
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			8
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-			8
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			8
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			8
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			8
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			8
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			8
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			8
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			46
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	31	1	3133	2	Y	99			145
							109	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			145
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-			145
05	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	27	1	2725	2	Y	-0-			145
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			145
07	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			145
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	28	1	2788	2	Y	-0-			145
09	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	29	1	2888	2	Y	-0-			145
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			145
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-			145
12	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 35,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 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	6231	X	5306	-0-	-925	-0-	53	1	5253	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4307	-0-	-565	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-			-0-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	54	1	5362	2	Y	-0-			-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	51	1	5127	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4976	-0-	-232	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12894	-0-	-1459	-0-	128	1	12766	2	Y	-0-			-0-
02	12267	X	12094	-0-	-173	-0-	120	1	11974	2	Y	-0-			-0-
03	13113	X	12780	-0-	-333	-0-	127	1	12653	2	Y	-0-			-0-
04	12690	X	12097	-0-	-593	-0-	120	1	11977	2	Y	-0-			-0-
05	13113	X	12702	-0-	-411	-0-	126	1	12576	2	Y	-0-			-0-
06	12510	X	12147	-0-	-363	-0-	120	1	12027	2	Y	-0-			-0-
07	12927	X	11705	-0-	-1222	-0-	116	1	11589	2	Y	-0-			-0-
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	117	1	11740	2	Y	-0-			-0-
09	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	116	1	11554	2	Y	-0-			-0-
10	11470	X	11071	-0-	-399	-0-	110	1	10961	2	Y	-0-			-0-
11	11100	X	9723	-0-	-1377	-0-	96	1	9627	2	Y	-0-			-0-
12	11470	X	10524	-0-	-946	-0-	104	1	10420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2057	-0-	-206	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			10
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			10
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	2	Y	-0-			10
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-			10
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			10
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	16	1	1593	2	Y	-0-			10
07	1891	N	960	-0-	-931	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			10
08	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-			10
09	1620	N	1191	-0-	-429	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			10
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-			10
11	1350	N	984	-0-	-366	-0-	10	1	974	2	Y	-0-			10
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3842	-0-	-281	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			2
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			2
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			2
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			2
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			2
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			2
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			2
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			2
09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			2
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			2
11	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			2
12	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 43,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2889	-0-	-149	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			4
02	2755	N	2692	-0-	-63	-0-	27	1	2665	2	Y	-0-			4
03	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-			4
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			4
05	2883	N	2813	-0-	-70	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			4
06	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-			4
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-			4
08	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			4
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			4
10	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-			4
11	2700	N	2653	-0-	-47	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			4
12	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 32,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3520	-0-	-293	-0-	35	1	3485	2	Y	-0-			13
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			13
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			13
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	30	1	2967	2	Y	-0-			13
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			13
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			13
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			13
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			13
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			13
10	3100	N	3112	-0-	12	12	31	1	3081	2	Y	-0-			13
11	2965	N	2953	-0-	-12	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			13
12	3100	N	3146	-0-	46	46	31	1	3115	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 35,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	49	1	4926	2	N	-0-			1
02	4756	X	4613	-0-	-143	-0-	46	1	4567	2	N	-0-			1
03	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	48	1	4810	2	N	-0-			1
04	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	43	1	4280	2	N	-0-			1
05	5146	X	4424	-0-	-722	-0-	44	1	4380	2	N	-0-			1
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	41	1	4139	2	N	-0-			1
07	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			1
08	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	39	1	3916	2	N	-0-			1
09	4320	X	3376	-0-	-944	-0-	33	1	3343	2	N	-0-			1
10	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	31	1	3088	2	N	-0-			1
11	4380	X	3174	-0-	-1206	-0-	31	1	3143	2	N	-0-			1
12	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	36	1	3616	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 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	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	78	1	7760	2	Y	-0-					64
02	7221	X	6095	-0-	-1126	-0-	60	1	6035	2	Y	-0-					64
03	7719	X	6300	-0-	-1419	-0-	62	1	6230	2	Y	7					71
							8	9									
04	7470	X	6681	-0-	-789	-0-	66	1	6615	2	Y	-0-					71
05	7719	X	6051	-0-	-1668	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-					71
06	7470	X	6159	-0-	-1311	-0-	61	1	6098	2	Y	-0-					71
07	6913	X	6242	-0-	-671	-0-	62	1	6180	2	Y	-0-					71
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	61	1	6101	2	Y	-0-					71
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	58	1	5816	2	Y	-0-					71
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	59	1	5898	2	Y	-0-					71
11	5730	X	5558	-0-	-172	-0-	55	1	5503	2	Y	-0-					71
12	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 74,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4785	-0-	-981	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-					11
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-					11
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	52	1	5165	2	Y	-0-					11
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	50	1	4986	2	Y	-0-					11
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					11
06	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	46	1	4598	2	Y	-0-					11
07	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-					11
08	5177	X	4576	-0-	-601	-0-	45	1	4531	2	Y	-0-					11
09	5010	X	4512	-0-	-498	-0-	45	1	4463	2	Y	4					15
							4	9									
10	5115	X	4475	-0-	-640	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					15
11	4650	X	4037	-0-	-613	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					15
12	4805	X	3984	-0-	-821	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 56,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7106	-0-	-303	-0-	195	1	6911	2	Y	-0-					9
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	167	1	6474	2	Y	-0-					9
03	7068	X	7057	-0-	-11	-0-	189	1	6868	2	Y	-0-					9
04	6840	X	6714	-0-	-126	-0-	187	1	6527	2	Y	-0-					9
05	7068	X	6849	-0-	-219	-0-	192	1	6657	2	Y	-0-					9
06	6840	X	6549	-0-	-291	-0-	177	1	6372	2	Y	-0-					9
07	7068	X	6663	-0-	-405	-0-	186	1	6477	2	Y	-0-					9
08	6696	X	6638	-0-	-58	-0-	182	1	6456	2	Y	-0-					9
09	6480	X	6114	-0-	-366	-0-	180	1	5934	2	Y	-0-					9
10	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	185	1	6459	2	Y	-0-					9
11	6480	X	6323	-0-	-157	-0-	175	1	6148	2	Y	-0-					9
12	6665	X	6364	-0-	-301	-0-	170	1	6194	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 79,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5342	-0-	-1044	-0-	53	1	5289	2	Y	-0-					35
02	4988	X	4920	-0-	-68	-0-	49	1	4871	2	Y	-0-					35
03	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	51	1	5095	2	Y	-0-					35
04	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					35
05	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	50	1	4985	2	Y	-0-					35
06	5160	X	4783	-0-	-377	-0-	47	1	4736	2	Y	-0-					35
07	5270	X	5008	-0-	-262	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-					35
08	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	49	1	4933	2	Y	-0-					35
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					35
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	51	1	5079	2	Y	-0-					35
11	4830	X	4398	-0-	-432	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-					35
12	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 59,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-652	-0-	347	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2652	-0-	-451	-0-	391	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	398	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2701	-0-	-149	-0-	398	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	347	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	462	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	536	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	392	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	169	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	255	1	2446	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	276	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	278	1	2003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-1276	-0-	146	1	2794	2	Y	-0-					-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	446	1	4453	2	Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	377	1	3335	2	Y	-0-					-0-
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2977	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	194	1	3402	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2579	-0-	-1351	-0-	102	1	2477	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2365	-0-	-1696	-0-	97	1	2265	2	Y	3					3
							3	9									
08	3720	X	2318	-0-	-1402	-0-	105	1	2213	2	Y	-0-					3
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	209	1	4532	2	Y	-0-					3
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	2	Y	23	8	1			18
							25	9									
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	3	18	1			3
							3	9									
12	4681	X	3096	-0-	-1585	-0-	144	1	2951	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1929	-0-	-1233	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2163	-0-	-853	-0-	197	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1615	-0-	-2570	-0-	164	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1551	-0-	-2499	-0-	82	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	175	-0-	-2075	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	193	1	4529	2	Y	13					13
							14	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	142	1	2992	2	Y	-0-					13
09	3000	N	3994	-0-	994	994	176	1	3818	2	Y	-0-					13
10	3539	X	2545	-0-	-994	-0-	115	1	2402	2	Y	25	19	1			19
							28	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2559	2	Y	6	20	1			5
							7	9									
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2053	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 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	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	223	1	4268	2	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4455	-0-	-446	-0-	405	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	466	1	4126	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	239	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	286	1	5026	2	Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	196	1	4776	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3533	-0-	-1241	-0-	144	1	3382	2	Y	6					6
							7	9									
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	218	1	4578	2	Y	1					7
							1	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	201	1	4366	2	Y	-0-					7
10	4681	X	4651	-0-	-30	-0-	210	1	4410	2	Y	28	13	1			22
							31	9									
11	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	200	1	4256	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	220	1	4491	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4440	-0-	-86	-0-	221	1	4219	2	Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	389	1	3888	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	428	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4219	-0-	-41	-0-	224	1	3995	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	229	1	4019	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3832	-0-	-428	-0-	151	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3988	-0-	-414	-0-	163	1	3817	2	Y	7					7
							8	9									
08	4371	X	3909	-0-	-462	-0-	178	1	3731	2	Y	-0-					7
09	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	162	1	3522	2	Y	-0-					7
10	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	185	1	3871	2	Y	31	14	1			24
							34	9									
11	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	167	1	3547	2	Y	6	25	1			5
							7	9									
12	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	171	1	3501	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3530	-0-	-934	-0-	176	1	3354	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3411	-0-	-243	-0-	310	1	3101	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	276	-0-	-3475	-0-	28	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2065	-0-	-1565	-0-	110	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	193	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	140	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	124	1	2910	2	Y	7					7
							8	9									
08	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					7
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	189	1	4093	2	Y	-0-					7
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	204	1	4287	2	Y	29	13	1			23
							32	9									
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	196	1	4158	2	Y	7	24	1			6
							8	9									
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	206	1	4203	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2493	-0-	-1258	-0-	124	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	326	1	3262	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	337	1	2980	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	166	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	98	1	2374	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2370	-0-	-1226	-0-	97	1	2264	2	Y	8					8
							9	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	153	1	3211	2	Y	-0-					8
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	126	1	2630	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
11	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	142	1	3029	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	129	1	2631	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	181	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	339	1	3386	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1880	-0-	-1158	-0-	191	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1198	-0-	-1742	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	644	-0-	-2394	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	303	-0-	-2637	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	415	-0-	-2623	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	379	-0-	-985	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1018	-0-	-182	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	512	-0-	-139	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3415	-0-	315	315	159	1	3256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 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	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	83	1	1586	2	Y	149					191
							164	9									
02	1276	N	1055	-0-	-221	-0-	90	1	895	2	Y	64	188	1			67
							70	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	202	1	1788	2	Y	164					231
							180	9									
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	79	1	1416	2	Y	101	191	1			141
							111	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	2	Y	40					181
							44	9									
06	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	62	1	1513	2	Y	73	194	1			60
							80	9									
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	58	1	1353	2	Y	3					63
							3	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-					63
09	1650	N	1153	-0-	-497	-0-	51	1	1102	2	Y	-0-					63
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-	63	1			-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2257	2	Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3697	-0-	-643	-0-	184	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	310	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	373	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	174	1	3109	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	149	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2751	-0-	-759	-0-	109	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	148	1	3479	2	Y	7					7
							8	9									
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	146	1	3066	2	Y	-0-					7
09	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	106	1	2308	2	Y	-0-					7
10	3503	X	2480	-0-	-1023	-0-	113	1	2363	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	117	1	2496	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	131	1	2682	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5411	-0-	-1719	-0-	269	1	5142	2	Y	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	469	1	4687	2	Y	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	573	1	5070	2	Y	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	273	1	4869	2	Y	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	277	1	4867	2	Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	190	1	4619	2	Y	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	205	1	4817	2	Y	9					9
							10	9									
08	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	198	1	4165	2	Y	-0-					9
09	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	192	1	4159	2	Y	-0-					9
10	5146	X	4403	-0-	-743	-0-	199	1	4171	2	Y	30	16	1			23
							33	9									
11	4860	X	4261	-0-	-599	-0-	191	1	4061	2	Y	8	24	1			7
							9	9									
12	5022	X	4361	-0-	-661	-0-	203	1	4156	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	304	1	5817	2	Y	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	576	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	670	1	5931	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	318	1	5682	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5997	-0-	-637	-0-	323	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5838	-0-	-582	-0-	230	1	5608	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	242	1	5679	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5814	-0-	-417	-0-	264	1	5550	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	252	1	5454	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	250	1	5238	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	243	1	5155	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	253	1	5179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	341	1	6510	2	Y	-0-			-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	829	1	8282	2	Y	-0-			-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	874	1	7735	2	Y	-0-			-0-
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	396	1	7076	2	Y	-0-			-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	401	1	7036	2	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	267	1	6498	2	Y	-0-			-0-
07	7099	X	6751	-0-	-348	-0-	276	1	6475	2	Y	-0-			-0-
08	7626	X	6346	-0-	-1280	-0-	288	1	6058	2	Y	-0-			-0-
09	7380	X	6063	-0-	-1317	-0-	267	1	5796	2	Y	-0-			-0-
10	7440	X	6014	-0-	-1426	-0-	274	1	5740	2	Y	-0-			-0-
11	6780	X	5479	-0-	-1301	-0-	246	1	5233	2	Y	-0-			-0-
12	6758	X	5659	-0-	-1099	-0-	264	1	5395	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3921	-0-	-233	-0-	195	1	3726	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3538	-0-	-348	-0-	322	1	3216	2	N	-0-			-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	391	1	3457	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	181	1	3224	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2503	-0-	-1403	-0-	135	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2609	-0-	-1171	-0-	103	1	2506	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	102	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	1539	-0-	-2305	-0-	70	1	1469	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2113	-0-	-1307	-0-	93	1	2020	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	1605	-0-	-1092	-0-	73	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1003	-0-	-1607	-0-	45	1	958	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	104	1	2133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3474	-0-	-370	-0-	173	1	3301	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	298	1	2977	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	351	1	3103	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2845	-0-	-605	-0-	151	1	2694	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	179	1	3138	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	121	1	2936	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	131	1	3079	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	152	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	139	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	139	1	2915	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2971	-0-	-269	-0-	133	1	2838	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	143	1	2924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 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	7099	X	6591	-0-	-508	-0-	328	1	6263	2	Y	-0-			-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	640	1	6399	2	Y	-0-			-0-
03	6727	X	6337	-0-	-390	-0-	643	1	5694	2	Y	-0-			-0-
04	6390	X	6213	-0-	-177	-0-	330	1	5883	2	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6038	-0-	-782	-0-	326	1	5712	2	Y	-0-			-0-
06	6600	X	5545	-0-	-1055	-0-	219	1	5326	2	Y	-0-			-0-
07	6820	X	5087	-0-	-1733	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-			-0-
08	6169	X	4427	-0-	-1742	-0-	201	1	4226	2	Y	-0-			-0-
09	5970	X	3987	-0-	-1983	-0-	176	1	3811	2	Y	-0-			-0-
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	324	1	6790	2	Y	-0-			-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5438	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	223	1	4567	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 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	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	189	1	3615	2	Y	-0-			-0-
02	3799	X	3609	-0-	-190	-0-	328	1	3281	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	381	1	3373	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3219	-0-	-531	-0-	171	1	3048	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	166	1	2912	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	115	1	2799	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	2845	-0-	-999	-0-	116	1	2729	2	Y	-0-			-0-
08	3596	X	2378	-0-	-1218	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2300	-0-	-910	-0-	101	1	2199	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2297	-0-	-772	-0-	105	1	2192	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	103	1	2186	2	Y	-0-			-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	229	1	4384	2	Y	-0-			-0-
02	5133	X	4026	-0-	-1107	-0-	366	1	3660	2	Y	-0-			-0-
03	5487	X	4800	-0-	-687	-0-	487	1	4313	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	226	1	4042	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	209	1	3666	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	1566	-0-	-3084	-0-	62	1	1504	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	1997	-0-	-2808	-0-	82	1	1915	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	956	-0-	-3787	-0-	43	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	179	1	3888	2	Y	-0-			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	205	1	4307	2	Y	-0-			-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	204	1	4344	2	Y	-0-			-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	205	1	4194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3578	-0-	-545	-0-	178	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	288	1	2877	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	357	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	172	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	173	1	3030	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	130	1	3176	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1837	-0-	-1666	-0-	75	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1066	-0-	-2437	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	48	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	965	-0-	-2445	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	806	-0-	-2494	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4906	-0-	-178	-0-	244	1	4662	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	451	1	4505	2	Y	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	529	1	4680	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4729	-0-	-11	-0-	251	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	1047	-0-	-4037	-0-	56	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4058	-0-	-862	-0-	160	1	3898	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4787	-0-	-297	-0-	196	1	4591	2	Y	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	224	1	4700	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2671	-0-	-2039	-0-	118	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	1683	-0-	-3091	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	203	-0-	-4507	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	230	-0-	-4637	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	214	1	4089	2	Y	-0-					-0-
02	6467	X	3086	-0-	-3381	-0-	281	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	3136	-0-	-3064	-0-	318	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4377	-0-	-1623	-0-	232	1	4145	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3151	-0-	-1406	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3497	-0-	-673	-0-	138	1	3359	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	178	1	4180	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	790	-0-	-3736	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2149	-0-	-2231	-0-	95	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	178	1	3792	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	195	1	3994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	230	1	4395	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		3757	-0-	3757	3757	342	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		3399	-0-	3399	7156	345	1	3054	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2738	-0-	2738	9894	145	1	2593	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2974	-0-	2974	12868	160	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	15362	X	2494	-0-	-12868	-0-	98	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	Y	4					4
							4	9									
08	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	136	1	2854	2	Y	-0-					4
09	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-					4
10	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	129	1	2709	2	Y	28	10	1			22
							31	9									
11	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	111	1	2350	2	Y	6	23	1			5
							7	9									
12	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	120	1	2457	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

01	744	X	401	-0-	-343	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	344	-0-	-207	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

01	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	154	1	2945	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	356	1	3559	2	Y	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	405	1	3583	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2229	-0-	-1401	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	235	1	4132	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3216	-0-	-714	-0-	127	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2291	-0-	-1770	-0-	94	1	2197	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	162	1	3395	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2583	-0-	-1257	-0-	114	1	2469	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	1809	-0-	-2159	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	317	-0-	-3133	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4149	-0-	-191	-0-	206	1	3943	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	375	1	3748	2	Y	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	451	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	205	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	221	1	3878	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	150	1	3657	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3808	-0-	-625	-0-	155	1	3653	2	Y	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	186	1	3914	2	Y	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3655	2	Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	177	1	3718	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	198	1	4212	2	Y	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	216	1	4427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	232	1	4438	2	N	-0-					192
02	4292	X	2374	-0-	-1918	-0-	216	1	2158	2	N	-0-					192
03	4588	X	2473	-0-	-2115	-0-	251	1	2222	2	N	-0-					192
04	4440	X	2384	-0-	-2056	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					192
05	4588	X	2394	-0-	-2194	-0-	129	1	2265	2	N	-0-					192
06	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	168	1	4083	2	N	-0-					192
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	144	1	3372	2	N	-0-					192
08	2480	X	993	-0-	-1487	-0-	45	1	948	2	N	-0-					192
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	211	1	4564	2	N	-0-					192
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	215	1	4515	2	N	-0-					192
11	4260	X	3338	-0-	-922	-0-	150	1	3188	2	N	-0-					192
12	4588	X	1797	-0-	-2791	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 37,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35	-0-	73	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	85	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	748	-0-	-92	-0-	40	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	42	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	31	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	302	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	317	1	2808	2	Y	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	142	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	138	1	2422	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2403	-0-	-1047	-0-	95	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2145	-0-	-1420	-0-	88	1	2057	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	107	1	2242	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	101	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	99	1	2025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 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	7099	X	4955	-0-	-2144	-0-	246	1	4709	2	N	-0-					181
02	6148	X	4558	-0-	-1590	-0-	412	1	4116	2	N	27					208
							30	9									
03	5921	X	3934	-0-	-1987	-0-	399	1	3532	2	N	3					211
							3	9									
04	5280	X	3893	-0-	-1387	-0-	204	1	3644	2	N	41	193	1			59
							45	9									
05	5208	X	4202	-0-	-1006	-0-	227	1	3974	2	N	1					60
							1	9									
06	4800	X	4069	-0-	-731	-0-	160	1	3909	2	N	-0-					60
07	4867	X	4370	-0-	-497	-0-	178	1	4192	2	N	-0-					60
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	212	1	4449	2	N	10					70
							11	9									
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	188	1	4070	2	N	59					129
							65	9									
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	199	1	4176	2	N	17					146
							19	9									
11	4530	X	4030	-0-	-500	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					146
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	181	1	3698	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 51,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4550	-0-	-224	-0-	226	1	4324	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4369	-0-	-97	-0-	397	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	464	1	4103	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4116	-0-	-384	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	231	1	4049	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3291	-0-	-1239	-0-	130	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	150	1	3516	2	Y	4					4
							4	9									
08	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	156	1	3280	2	Y	-0-					4
09	3960	X	1654	-0-	-2306	-0-	73	1	1581	2	Y	-0-					4
10	4092	X	2868	-0-	-1224	-0-	130	1	2725	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
11	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	135	1	2876	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	206	1	4216	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	226	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4454	-0-	-12	-0-	405	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	481	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	227	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	239	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	163	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	178	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	195	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	183	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	196	1	4112	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	189	1	4013	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	197	1	4024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	241	1	4610	2	N	-0-					37
02	4988	X	4784	-0-	-204	-0-	435	1	4349	2	N	-0-					37
03	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	500	1	4425	2	N	-0-					37
04	4830	X	3191	-0-	-1639	-0-	169	1	3022	2	N	-0-					37
05	5115	X	3704	-0-	-1411	-0-	200	1	3504	2	N	-0-					37
06	4950	X	3269	-0-	-1681	-0-	129	1	3140	2	N	-0-					37
07	5115	X	3889	-0-	-1226	-0-	159	1	3730	2	N	-0-					37
08	4929	X	2058	-0-	-2871	-0-	93	1	1965	2	N	-0-					37
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	174	1	3773	2	N	-0-					37
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	225	1	4709	2	N	-0-					37
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	210	1	4458	2	N	-0-					37
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	220	1	4498	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 48,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4624	-0-	-956	-0-	230	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4748	-0-	-182	-0-	432	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4857	-0-	-289	-0-	493	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	242	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	252	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4398	-0-	-522	-0-	174	1	4224	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	188	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	206	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	194	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4432	-0-	-249	-0-	202	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	188	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	194	1	3969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5442	-0-	-510	-0-	271	1	5171	2	N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	490	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	497	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	260	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5127	-0-	-639	-0-	277	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	200	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5085	-0-	-681	-0-	208	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	165	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	204	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3375	-0-	-1864	-0-	154	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	189	1	4009	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4280	-0-	-804	-0-	198	1	4060	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 56,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	360	1	6884	2	N	-0-					59
02	5974	X	5938	-0-	-36	-0-	540	1	5398	2	N	-0-					59
03	6138	X	4007	-0-	-2131	-0-	407	1	3600	2	N	-0-					59
04	7020	X	4949	-0-	-2071	-0-	263	1	4686	2	N	-0-					59
05	7254	X	3770	-0-	-3484	-0-	203	1	3567	2	N	-0-					59
06	7020	X	3779	-0-	-3241	-0-	149	1	3630	2	N	-0-					59
07	6355	X	3972	-0-	-2383	-0-	162	1	3810	2	N	-0-					59
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-					59
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	222	1	4810	2	N	-0-					59
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	238	1	4993	2	N	-0-					59
11	5760	X	5235	-0-	-525	-0-	227	1	4828	2	N	164	196	1			27
							180	9									
12	5952	X	5639	-0-	-313	-0-	263	1	5376	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 60,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6122	-0-	-326	-0-	304	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	538	1	5376	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6260	-0-	-2	-0-	635	1	5625	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	307	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5882	-0-	-442	-0-	317	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5635	-0-	-485	-0-	222	1	5413	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	237	1	5558	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5613	-0-	-649	-0-	255	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5649	-0-	-141	-0-	249	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5686	-0-	-204	-0-	259	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5368	-0-	-272	-0-	241	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	254	1	5201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4550	-0-	-410	-0-	226	1	4324	2	N	-0-					186
02	4640	X	3947	-0-	-693	-0-	359	1	3588	2	N	-0-					186
03	4743	X	3839	-0-	-904	-0-	390	1	3449	2	N	-0-					186
04	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	224	1	3992	2	N	-0-					186
05	4557	X	3827	-0-	-730	-0-	206	1	3621	2	N	-0-					186
06	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	157	1	3822	2	N	-0-					186
07	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	166	1	3889	2	N	-0-					186
08	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	173	1	3630	2	N	-0-					186
09	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	165	1	3586	2	N	-0-					186
10	4123	X	3227	-0-	-896	-0-	147	1	3080	2	N	-0-					186
11	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	162	1	3449	2	N	45	194	1			37
							50	9									
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	180	1	3674	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 46,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 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	6231	X	5748	-0-	-483	-0-	286	1	5462	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5633	-0-	-196	-0-	512	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5493	-0-	-986	-0-	558	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5510	-0-	-760	-0-	292	1	5218	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4935	-0-	-1544	-0-	266	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4645	-0-	-1175	-0-	183	1	4462	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4598	-0-	-1416	-0-	188	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	263	1	5519	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4916	-0-	-604	-0-	217	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	184	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4008	-0-	-1602	-0-	180	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4251	-0-	-1546	-0-	198	1	4053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4650	-0-	-1209	-0-	231	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	3698	-0-	-1406	-0-	336	1	3362	2	N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	501	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	185	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2622	-0-	-2028	-0-	142	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2907	-0-	-1863	-0-	115	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	2417	-0-	-2512	-0-	99	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	1939	-0-	-2990	-0-	88	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	143	1	3100	2	N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	223	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	186	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	259	1	5287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 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	9486	X	8913	-0-	-573	-0-	443	1	8470	2	N	-0-					-0-
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	790	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	917	1	8114	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8139	-0-	-351	-0-	432	1	7707	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8337	-0-	-436	-0-	450	1	7887	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8036	-0-	-454	-0-	317	1	7719	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8060	-0-	-713	-0-	329	1	7731	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	365	1	7660	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8056	-0-	-44	-0-	355	1	7701	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	368	1	7712	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7573	-0-	-467	-0-	340	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	364	1	7439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 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	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	141	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	2134	-0-	-1607	-0-	194	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2139	-0-	-1333	-0-	217	1	1922	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1546	-0-	-1814	-0-	82	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1707	-0-	-1765	-0-	92	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1392	-0-	-1338	-0-	55	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1437	-0-	-857	-0-	59	1	1375	2	Y	3					3
							3	9									
08	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	Y	-0-					3
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 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	620	X	193	-0-	-427	-0-	10	1	183	2	N	-0-			27
02	522	X	337	-0-	-185	-0-	31	1	306	2	N	-0-			27
03	558	X	266	-0-	-292	-0-	27	1	239	2	N	-0-			27
04	510	X	192	-0-	-318	-0-	10	1	182	2	N	-0-			27
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-			27
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	13	1	308	2	N	-0-			27
07	372	X	236	-0-	-136	-0-	10	1	226	2	N	-0-			27
08	465	X	274	-0-	-191	-0-	12	1	262	2	N	-0-			27
09	450	X	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-			27
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-			27
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	N	-0-			27
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9339	-0-	-643	-0-	464	1	8875	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	7077	-0-	-2145	-0-	644	1	6433	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	6075	-0-	-3876	-0-	617	1	5458	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	6288	-0-	-3342	-0-	333	1	5955	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	5809	-0-	-4142	-0-	314	1	5495	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	5795	-0-	-3235	-0-	229	1	5566	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	291	1	6842	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	254	1	5343	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	251	1	5444	2	N	-0-			-0-
10	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	364	1	7624	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5086	-0-	-824	-0-	228	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	442	1	9053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	175	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	3475	-0-	-150	-0-	316	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3613	-0-	-138	-0-	367	1	3246	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	172	1	3064	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	165	1	2897	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	135	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	134	1	3151	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	151	1	3176	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3199	-0-	-221	-0-	141	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2699	-0-	-835	-0-	123	1	2576	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	138	1	2930	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2138	-0-	-1179	-0-	100	1	2038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ALLIGATOR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227489 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 19508 PERF.15030 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	37	1	2102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	40	1	2058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	X	643	-0-	-690	-0-	39	1	604	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	355	-0-	-1715	-0-	6	1	349	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		970	-0-	970	970	18	1	952	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		593	-0-	593	1563	11	1	582	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		626	-0-	626	2189	6	1	620	2	N	-0-					-0-
08	3039	X	850	-0-	-2189	-0-	10	1	840	2	N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	810	X	562	-0-	-248	-0-	11	1	548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	189	X	81	-0-	-108	-0-	1	1	76	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2012 - P&A 12-08-2012

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2	N	-0-			23
02	928	N	844	-0-	-84	-0-	844	2	N	-0-			23
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			23
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			23
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			23
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			23
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			23
08	1798	N	872	-0-	-926	-0-	872	2	N	-0-			23
09	1350	N	998	-0-	-352	-0-	998	2	N	-0-			23
10	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2	N	-0-			23
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2	N	-0-			23
12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	624	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3581	-0-	481	481	3581	2			N	-0-					-0-
06	2801	N	2320	-0-	-481	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 103427 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 13775 PERF.12369 - 12626

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - PLUGGED 09/01/12

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4970	-0-	-672	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5193	-0-	-480	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4687	-0-	-683	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1949	-0-	-3091	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3132	-0-	-1828	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4399	-0-	-561	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3516	-0-	-359	-0-	3516	2			Y	-0-					26
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					26
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					26
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					26
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					26
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					26
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					26
08	3813	X	2572	-0-	-1241	-0-	2572	2			Y	-0-					26
09	3690	X	2597	-0-	-1093	-0-	2597	2			Y	-0-					26
10	3813	X	2651	-0-	-1162	-0-	2651	2			Y	-0-					26
11	3690	X	2228	-0-	-1462	-0-	2228	2			Y	-0-					26
12	2697	X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

01	8866	X	7100	-0-	-1766	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6515	-0-	-1605	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6944	-0-	-1054	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6556	-0-	-674	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6887	-0-	-367	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6767	-0-	-103	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6462	-0-	-513	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6172	-0-	-772	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6479	-0-	-961	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-453	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	750	X	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	775	X	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	775	N	296	-0-	-479	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1479	X	731	-0-	-748	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	688	-0-	-1110	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2		N	-0-			-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	3659	-0-	-1208	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	2472	-0-	-2238	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	3663	-0-	-1047	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	3677	-0-	-1593	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4294	-0-	-806	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	3771	-0-	-1499	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	2215	-0-	-2218	-0-	2215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	953	-0-	-2984	-0-	953	2		Y	-0-			17
02	2755	X	2696	-0-	-59	-0-	2696	2		Y	-0-			17
03	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	2473	2		Y	-0-			17
04	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1860	2		Y	-0-			17
05	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	2213	2		Y	-0-			17
06	2790	X	1093	-0-	-1697	-0-	1093	2		Y	-0-			17
07	2883	X	14	-0-	-2869	-0-	14	2		Y	-0-			17
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-			17
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			17
10	3100	N	3920	-0-	820	820	3920	2		Y	-0-			17
11	3000	N	3119	-0-	119	939	3119	2		Y	-0-			17
12	3100	N	2903	-0-	-197	742	2903	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-			33
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		Y	-0-			33
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2		Y	-0-			33
04	3480	X	2361	-0-	-1119	-0-	2361	2		Y	-0-			33
05	5487	X	207	-0-	-5280	-0-	207	2		Y	-0-			33
06	5310	X	2366	-0-	-2944	-0-	2366	2		Y	-0-			33
07	5487	X	792	-0-	-4695	-0-	792	2		Y	-0-			33
08	5580	X	755	-0-	-4825	-0-	755	2		Y	-0-			33
09	2370	X	1157	-0-	-1213	-0-	1157	2		Y	-0-			33
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			33
11	2370	X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2		Y	-0-			33
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-			17
02	6003	X	5091	-0-	-912	-0-	5091	2			Y	-0-			17
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			Y	-0-			17
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-			17
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			Y	-0-			17
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			Y	-0-			17
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-			17
08	7533	X	4765	-0-	-2768	-0-	4765	2			Y	-0-			17
09	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	6457	2			Y	-0-			17
10	7502	X	5965	-0-	-1537	-0-	5965	2			Y	-0-			17
11	6690	X	6551	-0-	-139	-0-	6551	2			Y	-0-			17
12	6665	X	5649	-0-	-1016	-0-	5649	2			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 77,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	2			Y	-0-			17
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-			17
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-			17
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-			17
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-			17
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-			17
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-			17
08	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5279	2			Y	-0-			17
09	5250	X	4729	-0-	-521	-0-	4729	2			Y	-0-			17
10	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			Y	-0-			17
11	5250	X	4565	-0-	-685	-0-	4565	2			Y	-0-			17
12	5332	X	4578	-0-	-754	-0-	4578	2			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 61,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2542	-0-	-403	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-			-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-			-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
09	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
10	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
11	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-
12	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					1
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					1
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					1
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			Y	-0-					1
05	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1958	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	1555	2			Y	-0-					1
08	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2			Y	-0-					1
09	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	1626	2			Y	-0-					1
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			Y	-0-					1
11	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2			Y	-0-					1
12	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-256	-0-	153	1	1502	2	N	10					80
							11	9									
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	105	1	1720	2	N	70					150
							77	9									
03	1922	X	1561	-0-	-361	-0-	112	1	1421	2	N	25	170	1			5
							28	9									
04	1860	X	1444	-0-	-416	-0-	71	1	1188	2	N	168					173
							185	9									
05	1922	X	1182	-0-	-740	-0-	71	1	1101	2	N	9	120	1			62
							10	9									
06	1860	X	1124	-0-	-736	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					62
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	165	1	2346	2	N	-0-					62
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	201	1	2814	2	N	53					115
							58	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	N	-0-					115
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	201	1	2692	2	N	-0-					115
11	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	87	1	1241	2	N	-0-					115
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	71	1	1376	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	493	X	247	-0-	-246	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	527	X	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	300	X	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	589	X	220	-0-	-369	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	589	X	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	465	X	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4049	-0-	-1051	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3874	-0-	-746	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3553	-0-	-1221	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			Y	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			Y	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			Y	-0-					1
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			Y	-0-					1
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			Y	-0-					1
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			Y	-0-					1
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					1
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					1
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			Y	-0-					1
08	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	7803	2			Y	-0-					1
09	7950	X	7220	-0-	-730	-0-	7220	2			Y	-0-					1
10	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	7342	2			Y	-0-					1
11	7680	X	6704	-0-	-976	-0-	6704	2			Y	-0-					1
12	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 92,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2377	-0-	-1994	-0-	2377	2			Y	-0-					1
02	4089	X	3647	-0-	-442	-0-	3647	2			Y	-0-					1
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					1
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					1
05	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	4085	2			Y	-0-					1
06	4560	X	3686	-0-	-874	-0-	3686	2			Y	-0-					1
07	4712	X	3632	-0-	-1080	-0-	3632	2			Y	-0-					1
08	4712	X	3353	-0-	-1359	-0-	3353	2			Y	-0-					1
09	4440	X	1621	-0-	-2819	-0-	1621	2			Y	-0-					1
10	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3975	2			Y	-0-					1
11	3690	X	2493	-0-	-1197	-0-	2493	2			Y	-0-					1
12	3627	X	1577	-0-	-2050	-0-	1577	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 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	10850	X	8451	-0-	-2399	-0-	8451	2			Y	-0-					6
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-					6
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-					6
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					6
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			Y	-0-					6
06	3540	X	1843	-0-	-1697	-0-	1843	2			Y	-0-					6
07	3658	X	1266	-0-	-2392	-0-	1266	2			Y	-0-					6
08	7936	X	1252	-0-	-6684	-0-	1252	2			Y	-0-					6
09	7200	X	1441	-0-	-5759	-0-	1441	2			Y	-0-					6
10	7440	X	1563	-0-	-5877	-0-	1563	2			Y	-0-					6
11	1830	X	1350	-0-	-480	-0-	1350	2			Y	-0-					6
12	1488	X	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 47,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8534	-0-	-456	-0-	8534	2		Y	-0-			-0-
02	8410	X	8032	-0-	-378	-0-	8032	2		Y	-0-			-0-
03	8990	X	8356	-0-	-634	-0-	8356	2		Y	-0-			-0-
04	8640	X	8183	-0-	-457	-0-	8183	2		Y	-0-			-0-
05	8804	X	8139	-0-	-665	-0-	8139	2		Y	-0-			-0-
06	8310	X	8301	-0-	-9	-0-	8301	2		Y	-0-			-0-
07	8587	X	8215	-0-	-372	-0-	8215	2		Y	-0-			-0-
08	8339	X	7651	-0-	-688	-0-	7651	2		Y	-0-			-0-
09	8070	X	6417	-0-	-1653	-0-	6417	2		Y	-0-			-0-
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		Y	-0-			-0-
11	8070	X	6291	-0-	-1779	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2		N	-0-			-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2		N	-0-			-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	220	-0-	-214	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	406	X	297	-0-	-109	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
08	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09	720	X	548	-0-	-172	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	775	X	505	-0-	-270	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

01	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	2686	2			Y	-0-					13
02	2900	X	2011	-0-	-889	-0-	2011	2			Y	-0-					13
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					13
04	2820	X	2391	-0-	-429	-0-	2391	2			Y	-0-					13
05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2632	2			Y	-0-					13
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					13
07	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-					13
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					13
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					13
10	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	2347	2			Y	-0-					13
11	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			Y	-0-					13
12	3131	X	2000	-0-	-1131	-0-	2000	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					16
02	3074	X	1870	-0-	-1204	-0-	1870	2			Y	-0-					16
03	2914	X	1451	-0-	-1463	-0-	1451	2			Y	-0-					16
04	2820	X	1769	-0-	-1051	-0-	1769	2			Y	-0-					16
05	2573	X	1771	-0-	-802	-0-	1771	2			Y	-0-					16
06	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			Y	-0-					16
07	1984	X	1138	-0-	-846	-0-	1138	2			Y	-0-					16
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					16
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					16
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					16
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					16
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 184663 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13440 - 13556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A 02-21-2013

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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1367	-0-	-402	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1084	-0-	-993	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1668	-0-	-342	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	966	-0-	-1074	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1027	-0-	-1081	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					17
02	5220	X	4300	-0-	-920	-0-	4300	2			Y	-0-					17
03	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	4925	2			Y	-0-					17
04	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4524	2			Y	-0-					17
05	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4942	2			Y	-0-					17
06	5190	X	4436	-0-	-754	-0-	4436	2			Y	-0-					17
07	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	4498	2			Y	-0-					17
08	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	4541	2			Y	-0-					17
09	4740	X	4003	-0-	-737	-0-	4003	2			Y	-0-					17
10	4898	X	3917	-0-	-981	-0-	3917	2			Y	-0-					17
11	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3756	2			Y	-0-					17
12	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	3949	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 53,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					1
02	1711	N	647	-0-	-1064	-0-	647	2			Y	-0-					1
03	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3226	-0-	226	226	3226	2			Y	-0-					1
05	2745	N	2519	-0-	-226	-0-	2519	2			Y	-0-					1
06	1710	N	406	-0-	-1304	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	2964	2			Y	-0-					1
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					1
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					1
10	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			Y	-0-					1
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					1
12	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5355	-0-	-969	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5973	-0-	-327	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-1356	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			Y	-0-					-0-
06	3411	X	3314	-0-	-97	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3671	-0-	-514	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2851	-0-	-1055	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1911	-0-	-755	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2045	-0-	-435	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1622	-0-	-858	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					1
02	5336	X	4748	-0-	-588	-0-	4748	2			Y	-0-					1
03	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	5103	2			Y	-0-					1
04	5250	X	4159	-0-	-1091	-0-	4159	2			Y	-0-					1
05	5425	X	4601	-0-	-824	-0-	4601	2			Y	-0-					1
06	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	4466	2			Y	-0-					1
07	5115	X	1491	-0-	-3624	-0-	1491	2			Y	-0-					1
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					1
09	4470	X	26	-0-	-4444	-0-	26	2			Y	-0-					1
10	4619	X	2778	-0-	-1841	-0-	2778	2			Y	-0-					1
11	4470	X	3660	-0-	-810	-0-	3660	2			Y	-0-					1
12	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	284	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 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	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3746	-0-	-1400	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3256	-0-	-1724	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3148	-0-	-1657	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3895	-0-	-935	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3448	-0-	-1543	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1972	-0-	-638	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	1197	-0-	-2430	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	94	-0-	-1886	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1436	-0-	-579	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5528	-0-	-207	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
02	5191	X	5083	-0-	-108	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4871	-0-	-469	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4746	-0-	-679	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5249	-0-	-83	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4902	-0-	-198	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4546	-0-	-693	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6488	-0-	-1851	-0-	6488	2		Y	-0-			2
02	6728	X	5608	-0-	-1120	-0-	5608	2		Y	-0-			2
03	6975	X	6032	-0-	-943	-0-	6032	2		Y	-0-			2
04	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2		Y	-0-			2
05	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	6006	2		Y	-0-			2
06	6270	X	5063	-0-	-1207	-0-	5063	2		Y	-0-			2
07	6231	X	2464	-0-	-3767	-0-	2464	2		Y	-0-			2
08	6045	X	4287	-0-	-1758	-0-	4287	2		Y	-0-			2
09	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	5739	2		Y	-0-			2
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		Y	-0-			2
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			2
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 66,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 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	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
03	1891	X	931	-0-	-960	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	2277	-0-	-1753	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	3150	-0-	-750	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2607	-0-	-423	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4646	-0-	-1027	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
02	4901	X	3359	-0-	-1542	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4404	-0-	-576	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4829	-0-	-317	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	3526	-0-	-1620	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4187	-0-	-493	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	3631	-0-	-1205	-0-	3631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	2		Y	-0-			17
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		Y	-0-			17
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		Y	-0-			17
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		Y	-0-			17
05	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	3467	2		Y	-0-			17
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		Y	-0-			17
07	4712	X	3635	-0-	-1077	-0-	3635	2		Y	-0-			17
08	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	4784	2		Y	-0-			17
09	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	4487	2		Y	-0-			17
10	5146	X	4214	-0-	-932	-0-	4214	2		Y	-0-			17
11	4980	X	3906	-0-	-1074	-0-	3906	2		Y	-0-			17
12	4774	X	3911	-0-	-863	-0-	3911	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 51,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7054	-0-	-200	-0-	7054	2		Y	-0-			-0-
02	6960	X	5771	-0-	-1189	-0-	5771	2		Y	-0-			-0-
03	7440	X	5445	-0-	-1995	-0-	5445	2		Y	-0-			-0-
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	6829	2		Y	-0-			-0-
05	7068	X	5305	-0-	-1763	-0-	5305	2		Y	-0-			-0-
06	6840	X	6518	-0-	-322	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
07	7068	X	6037	-0-	-1031	-0-	6037	2		Y	-0-			-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		Y	-0-			-0-
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2		Y	-0-			-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2		Y	-0-			-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		Y	-0-			-0-
12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3325	-0-	-184	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3178	-0-	-452	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2407	-0-	-893	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3687	-0-	-982	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3928	-0-	-660	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3738	-0-	-312	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	860	-0-	-473	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3779	-0-	-685	-0-	3779	2			Y	-0-					15
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					15
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					15
04	3660	X	1867	-0-	-1793	-0-	1867	2			Y	-0-					15
05	4154	X	1122	-0-	-3032	-0-	1122	2			Y	-0-					15
06	4020	X	916	-0-	-3104	-0-	916	2			Y	-0-					15
07	4154	X	774	-0-	-3380	-0-	774	2			Y	-0-					15
08	4309	X	44	-0-	-4265	-0-	44	2			Y	-0-					15
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					15
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					15
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 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	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			Y	-0-					12
02	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					12
03	713	N	321	-0-	-392	-0-	321	2			Y	-0-					12
04	1320	X	917	-0-	-403	-0-	917	2			Y	-0-					12
05	1364	X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			Y	-0-					12
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					12
07	1364	X	390	-0-	-974	-0-	390	2			Y	-0-					12
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					12
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					12
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					12
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	7314	-0-	4214	4483	7314	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4357	-0-	1357	5840	4357	2		Y	-0-			-0-
10	13977	X	8137	-0-	-5840	-0-	8137	2		Y	-0-			-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2		Y	-0-			-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	955	-0-	-1680	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
02	2465	X	845	-0-	-1620	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
03	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
07	1302	X	1060	-0-	-242	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
09	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
10	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			-0-
12	868	N	282	-0-	-586	-0-	282	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4240	-0-	-260	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 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	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
02	4321	X	4142	-0-	-179	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					16
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-					16
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					16
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					16
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					16
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					16
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			Y	-0-					16
08	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			Y	-0-					16
09	6330	X	5514	-0-	-816	-0-	5514	2			Y	-0-					16
10	6541	X	5800	-0-	-741	-0-	5800	2			Y	-0-					16
11	6330	X	5245	-0-	-1085	-0-	5245	2			Y	-0-					16
12	6541	X	5072	-0-	-1469	-0-	5072	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 74,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-858	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3704	-0-	604	604	3704	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2855	-0-	-145	459	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2062	X	1603	-0-	-459	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	809	-0-	-369	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	1343	-0-	-2346	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	1269	-0-	-1581	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5698	-0-	-6	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4492	-0-	-728	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4419	-0-	-711	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 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	6169	X	5850	-0-	-319	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4692	-0-	-618	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4508	-0-	-802	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4294	-0-	-728	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4651	-0-	-495	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
02	1711	N	1324	-0-	-387	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
05	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
07	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
08	1271	N	714	-0-	-557	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
09	1140	N	423	-0-	-717	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
10	1023	N	356	-0-	-667	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14842	-0-	-782	-0-	14842	2		Y	-0-			17
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2		Y	-0-			17
03	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2		Y	-0-			17
04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2		Y	-0-			17
05	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2		Y	-0-			17
06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2		Y	-0-			17
07	14322	X	14060	-0-	-262	-0-	14060	2		Y	-0-			17
08	14539	X	14284	-0-	-255	-0-	14284	2		Y	-0-			17
09	14010	X	13469	-0-	-541	-0-	13469	2		Y	-0-			17
10	14353	X	13658	-0-	-695	-0-	13658	2		Y	-0-			17
11	13860	X	12988	-0-	-872	-0-	12988	2		Y	-0-			17
12	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 167,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4667	2		Y	-0-			15
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		Y	-0-			15
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-			15
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		Y	-0-			15
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		Y	-0-			15
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		Y	-0-			15
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			15
08	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2		Y	-0-			15
09	4290	X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2		Y	-0-			15
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2		Y	-0-			15
11	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2		Y	-0-			15
12	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	4132	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 51,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
04	1050	N	779	-0-	-271	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
05	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
09	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
10	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2		Y	-0-			-0-
02	7975	X	7071	-0-	-904	-0-	7071	2		Y	-0-			-0-
03	8928	X	8118	-0-	-810	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-
04	8640	X	6858	-0-	-1782	-0-	6858	2		Y	-0-			-0-
05	8928	X	6956	-0-	-1972	-0-	6956	2		Y	-0-			-0-
06	7860	X	5791	-0-	-2069	-0-	5791	2		Y	-0-			-0-
07	8122	X	4312	-0-	-3810	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-
08	8122	X	6512	-0-	-1610	-0-	6512	2		Y	-0-			-0-
09	6870	X	3590	-0-	-3280	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
10	6944	X	997	-0-	-5947	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
11	6300	X	1852	-0-	-4448	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
12	6510	X	1640	-0-	-4870	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3916	-0-	-734	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	3747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
02	6177	X	5674	-0-	-503	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	5441	-0-	-976	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	5538	-0-	-852	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
05	6603	X	4233	-0-	-2370	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	4488	-0-	-1902	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
09	5550	X	5371	-0-	-179	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	4886	-0-	-1204	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	4852	-0-	-1441	-0-	4852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	4015	-0-	-5502	-0-	4015	2		Y	-0-			25
02	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2		Y	-0-			25
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		Y	-0-			25
04	9090	X	8450	-0-	-640	-0-	8450	2		Y	-0-			25
05	9579	X	7958	-0-	-1621	-0-	7958	2		Y	-0-			25
06	9270	X	7488	-0-	-1782	-0-	7488	2		Y	-0-			25
07	9579	X	7812	-0-	-1767	-0-	7812	2		Y	-0-			25
08	9610	X	8080	-0-	-1530	-0-	8080	2		Y	-0-			25
09	8460	X	7496	-0-	-964	-0-	7496	2		Y	-0-			25
10	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	7212	2		Y	-0-			25
11	7830	X	6400	-0-	-1430	-0-	6400	2		Y	-0-			25
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 94,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9017	-0-	-841	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
02	8497	X	7382	-0-	-1115	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	2		N	-0-			-0-
05	9083	X	8787	-0-	-296	-0-	8787	2		N	-0-			-0-
06	8790	X	8334	-0-	-456	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2		N	-0-			-0-
08	8680	X	7706	-0-	-974	-0-	7706	2		N	-0-			-0-
09	8400	X	6965	-0-	-1435	-0-	6965	2		N	-0-			-0-
10	8680	X	6703	-0-	-1977	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
11	8400	X	6492	-0-	-1908	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
12	8680	X	7230	-0-	-1450	-0-	7230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 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	7533	X	7525	-0-	-8	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7070	-0-	-153	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6701	-0-	-289	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6549	-0-	-441	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6284	-0-	-784	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6638	-0-	-52	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6516	-0-	-273	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6268	-0-	-302	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5261	-0-	-1590	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			Y	-0-					15
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-					15
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					15
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			Y	-0-					15
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					15
06	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	5768	2			Y	-0-					15
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					15
08	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	2			Y	-0-					15
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					15
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			Y	-0-					15
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					15
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 97,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	2453	-0-	-1433	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2558	-0-	-862	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2418	-0-	-1116	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2329	-0-	-1205	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2		Y	-0-			-0-
02	6438	X	4062	-0-	-2376	-0-	4062	2		Y	-0-			-0-
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2		Y	-0-			-0-
04	8490	X	6469	-0-	-2021	-0-	6469	2		Y	-0-			-0-
05	8773	X	4899	-0-	-3874	-0-	4899	2		Y	-0-			-0-
06	8490	X	5522	-0-	-2968	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
07	8091	X	6883	-0-	-1208	-0-	6883	2		Y	-0-			-0-
08	8091	X	5299	-0-	-2792	-0-	5299	2		Y	-0-			-0-
09	6480	X	5824	-0-	-656	-0-	5824	2		Y	-0-			-0-
10	6882	X	6094	-0-	-788	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
11	6660	X	5391	-0-	-1269	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
12	6882	X	5398	-0-	-1484	-0-	5398	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3340	-0-	-163	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
08	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
09	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
10	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
11	3000	X	2586	-0-	-414	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-
10	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
11	2010	N	1428	-0-	-582	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10979	-0-	-708	-0-	10979	2		Y	-0-			17
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2		Y	-0-			17
03	10137	X	8638	-0-	-1499	-0-	8638	2		Y	-0-			17
04	9990	X	9727	-0-	-263	-0-	9727	2		Y	-0-			17
05	10323	X	9895	-0-	-428	-0-	9895	2		Y	-0-			17
06	9990	X	8476	-0-	-1514	-0-	8476	2		Y	-0-			17
07	10323	X	9591	-0-	-732	-0-	9591	2		Y	-0-			17
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2		Y	-0-			17
09	8370	X	8168	-0-	-202	-0-	8168	2		Y	-0-			17
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2		Y	-0-			17
11	8370	X	7706	-0-	-664	-0-	7706	2		Y	-0-			17
12	8649	X	8029	-0-	-620	-0-	8029	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 109,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		Y	-0-			1
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		Y	-0-			1
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		Y	-0-			1
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		Y	-0-			1
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		Y	-0-			1
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		Y	-0-			1
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		Y	-0-			1
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		Y	-0-			1
09	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2		Y	-0-			1
10	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2		Y	-0-			1
11	4980	X	4642	-0-	-338	-0-	4642	2		Y	-0-			1
12	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	4725	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 59,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		Y	-0-			15
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		Y	-0-			15
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		Y	-0-			15
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		Y	-0-			15
05	6107	X	5436	-0-	-671	-0-	5436	2		Y	-0-			15
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2		Y	-0-			15
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		Y	-0-			15
08	6572	X	6259	-0-	-313	-0-	6259	2		Y	-0-			15
09	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	5862	2		Y	-0-			15
10	6603	X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2		Y	-0-			15
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		Y	-0-			15
12	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 75,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6407	-0-	-475	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6319	-0-	-191	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6069	-0-	-224	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5732	-0-	-268	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	3346	-0-	-2854	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
12	6076	X	1190	-0-	-4886	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					14
02	5655	X	4580	-0-	-1075	-0-	4580	2			Y	-0-					14
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					14
04	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	5366	2			Y	-0-					14
05	6045	X	5421	-0-	-624	-0-	5421	2			Y	-0-					14
06	5850	X	5265	-0-	-585	-0-	5265	2			Y	-0-					14
07	6045	X	6002	-0-	-43	-0-	6002	2			Y	-0-					14
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					14
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					14
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			Y	-0-					14
11	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					14
12	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 69,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-810	-0-	1732	2			N	-0-					30
02	2349	X	1654	-0-	-695	-0-	1654	2			N	-0-					30
03	2325	X	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			N	-0-					30
04	2250	X	1636	-0-	-614	-0-	1636	2			N	-0-					30
05	1891	X	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			N	-0-					30
06	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					30
07	1767	X	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					30
08	1736	X	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					30
09	1650	X	1629	-0-	-21	-0-	1629	2			N	-0-					30
10	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					30
11	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					30
12	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	823	-0-	-1409	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	464	-0-	-1606	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	11512	-0-	8412	8412	11512	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	15547	-0-	12547	20959	15547	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4668	-0-	1568	22527	4668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2025	-0-	-393	-0-	2025	2			Y	-0-					14
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					14
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					14
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			Y	-0-					14
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			Y	-0-					14
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1912	2			Y	-0-					14
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					14
08	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			Y	-0-					14
09	1920	N	864	-0-	-1056	-0-	864	2			Y	-0-					14
10	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			Y	-0-					14
11	1830	N	155	-0-	-1675	-0-	155	2			Y	-0-					14
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5416	-0-	-319	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4849	-0-	-71	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3999	-0-	-861	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4059	-0-	-801	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
02	3654	X	3611	-0-	-43	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	3089	-0-	-817	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	2926	-0-	-824	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3563	-0-	-37	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
02	4321	X	4194	-0-	-127	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
10	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	4279	-0-	-681	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		Y	-0-			17
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			17
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		Y	-0-			17
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		Y	-0-			17
05	5394	X	5184	-0-	-210	-0-	5184	2		Y	-0-			17
06	5220	X	4830	-0-	-390	-0-	4830	2		Y	-0-			17
07	5394	X	4563	-0-	-831	-0-	4563	2		Y	-0-			17
08	5394	X	4762	-0-	-632	-0-	4762	2		Y	-0-			17
09	5040	X	4144	-0-	-896	-0-	4144	2		Y	-0-			17
10	5177	X	3853	-0-	-1324	-0-	3853	2		Y	-0-			17
11	4830	X	2747	-0-	-2083	-0-	2747	2		Y	-0-			17
12	4774	X	2852	-0-	-1922	-0-	2852	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 53,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			Y	-0-					-0-
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			Y	-0-					-0-
03	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			Y	-0-					-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			Y	-0-					-0-
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			Y	-0-					-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			Y	-0-					-0-
07	11594	X	11360	-0-	-234	-0-	11360	2			Y	-0-					-0-
08	13237	X	10880	-0-	-2357	-0-	10880	2			Y	-0-					-0-
09	12390	X	9444	-0-	-2946	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
10	12803	X	9633	-0-	-3170	-0-	9633	2			Y	-0-					-0-
11	11940	X	8954	-0-	-2986	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	8995	-0-	-2351	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			Y	-0-					30
02	12441	X	10684	-0-	-1757	-0-	10681	2	3	9	Y	3					33
03	13299	X	13095	-0-	-204	-0-	13095	2			Y	-0-					33
04	12870	X	12806	-0-	-64	-0-	12806	2			Y	-0-					33
05	13144	X	13072	-0-	-72	-0-	13072	2			Y	-0-					33
06	12660	X	12452	-0-	-208	-0-	12452	2			Y	-0-					33
07	13237	X	12472	-0-	-765	-0-	12472	2			Y	-0-					33
08	13113	X	12105	-0-	-1008	-0-	12105	2			Y	-0-					33
09	12690	X	11305	-0-	-1385	-0-	11305	2			Y	-0-					33
10	13082	X	10899	-0-	-2183	-0-	10899	2			Y	-0-					33
11	12450	X	9797	-0-	-2653	-0-	9797	2			Y	-0-					33
12	12462	X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 141,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			Y	-0-					30
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			Y	-0-					30
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			Y	-0-					30
04	14100	X	12077	-0-	-2023	-0-	12077	2			Y	-0-					30
05	13981	X	12203	-0-	-1778	-0-	12203	2			Y	-0-					30
06	12930	X	11566	-0-	-1364	-0-	11566	2			Y	-0-					30
07	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	11755	2			Y	-0-					30
08	12772	X	10623	-0-	-2149	-0-	10623	2			Y	-0-					30
09	12090	X	9584	-0-	-2506	-0-	9584	2			Y	-0-					30
10	12214	X	9804	-0-	-2410	-0-	9804	2			Y	-0-					30
11	11580	X	10668	-0-	-912	-0-	10668	2			Y	-0-					30
12	11749	X	10677	-0-	-1072	-0-	10677	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 137,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12001	-0-	-3158	-0-	12001	2		Y	-0-			58
02	14181	X	7128	-0-	-7053	-0-	7128	2		Y	-0-			58
03	13361	X	12810	-0-	-551	-0-	12810	2		Y	-0-			58
04	12930	X	10735	-0-	-2195	-0-	10735	2		Y	-0-			58
05	11997	X	9786	-0-	-2211	-0-	9786	2		Y	-0-			58
06	12390	X	9352	-0-	-3038	-0-	9352	2		Y	-0-			58
07	12803	X	6350	-0-	-6453	-0-	6350	2		Y	-0-			58
08	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11495	2		Y	-0-			58
09	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10116	2		Y	-0-			58
10	9796	X	9719	-0-	-77	-0-	9719	2		Y	-0-			58
11	11130	X	8884	-0-	-2246	-0-	8884	2		Y	-0-			58
12	11501	X	8581	-0-	-2920	-0-	8581	2		Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 116,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12940	-0-	-3056	-0-	12940	2		Y	-0-			-0-
02	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2		Y	-0-			-0-
03	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2		Y	-0-			-0-
04	13410	X	10073	-0-	-3337	-0-	10073	2		Y	-0-			-0-
05	13640	X	10570	-0-	-3070	-0-	10570	2		Y	-0-			-0-
06	12510	X	9899	-0-	-2611	-0-	9899	2		Y	-0-			-0-
07	12214	X	9726	-0-	-2488	-0-	9726	2		Y	-0-			-0-
08	12183	X	9577	-0-	-2606	-0-	9577	2		Y	-0-			-0-
09	10230	X	9206	-0-	-1024	-0-	9206	2		Y	-0-			-0-
10	10571	X	7646	-0-	-2925	-0-	7646	2		Y	-0-			-0-
11	9900	X	5285	-0-	-4615	-0-	5285	2		Y	-0-			-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52948	X	22598	-0-	-30350	-0-	22598	3		N	-0-			-0-
02	49532	X	18730	-0-	-30802	-0-	18730	3		N	-0-			-0-
03	52948	X	18713	-0-	-34235	-0-	18713	3		N	-0-			-0-
04	28020	X	16583	-0-	-11437	-0-	16583	3		N	-0-			-0-
05	25079	X	16604	-0-	-8475	-0-	16604	3		N	-0-			-0-
06	21870	X	15310	-0-	-6560	-0-	15310	3		N	-0-			-0-
07	20026	X	15134	-0-	-4892	-0-	15134	3		N	-0-			-0-
08	18383	X	12709	-0-	-5674	-0-	12709	3		N	-0-			-0-
09	16590	X	13094	-0-	-3496	-0-	13094	3		N	-0-			-0-
10	16616	X	12524	-0-	-4092	-0-	12524	3		N	-0-			-0-
11	15300	X	12229	-0-	-3071	-0-	12229	3		N	-0-			-0-
12	15128	X	12119	-0-	-3009	-0-	12119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	4649	-0-	-13238	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	3614	-0-	-13119	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	2759	-0-	-15128	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	3037	-0-	-14273	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	3802	-0-	-14085	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	3508	-0-	-13802	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	3414	-0-	-14473	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	3111	-0-	-14776	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2645	-0-	-1168	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2326	-0-	-1084	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	11672	X	5193	-0-	-6479	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	4130	-0-	-1409	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4611	-0-	-1310	-0-	46	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4419	-0-	-1311	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	41	1	4140	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	908	-0-	-3711	-0-	9	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	57	-0-	-4531	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	60	-0-	-4350	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	72	-0-	-4392	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	43	-0-	-4127	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	27 92	1 9	2739	2	Y	84			147
02	2088	N	1912	-0-	-176	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			147
03	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	18	1	1834	2	Y	-0-			147
04	3000	N	3480	-0-	480	480	34	1	3446	2	Y	-0-			147
05	3100	N	3189	-0-	89	569	32	1	3157	2	Y	-0-			147
06	3000	N	2872	-0-	-128	441	28	1	2844	2	Y	-0-			147
07	3339	X	2898	-0-	-441	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			147
08	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			147
09	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			147
10	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			147
11	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-			147
12	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 32,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

01	4433 X	2806	-0-	-1627	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-					-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-					-0-
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-					-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
08	3658 X	2830	-0-	-828	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-					-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			180
02	2204	N	2164	-0-	-40	-0-	2164	2		N	-0-			180
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2		N	-0-			180
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			180
05	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2		N	-0-			180
06	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	2		N	-0-			180
07	2170	N	849	-0-	-1321	-0-	849	2		N	-0-			180
08	2263	N	887	-0-	-1376	-0-	887	2		N	-0-			180
09	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	1566	2		N	-0-			180
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			180
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			180
12	1612	N	1107	-0-	-505	-0-	1107	2		N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 171295 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7931 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	0		248	-0-	248	248	248	2		N	-0-			-0-
09	0		11	-0-	11	259	11	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

01	837	X	255	-0-	-582	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	296	-0-	-284	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	191	-0-	-243	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					1
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 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	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-

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 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	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-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BISHOP PETROLEUM INC. 072547
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					70
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	2	N	-0-					70
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					70
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					70
06	510	N	88	-0-	-422	-0-	3	1	85	2	N	-0-					70
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	883	2	N	-0-					70
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	2	N	-0-					70
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	2	N	-0-					70
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	N	-0-					70
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	2	N	-0-					70
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1362	1	56	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	203	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3934	-0-	-68	-0-	358	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	402	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3639	-0-	-501	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	203	1	3554	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3658	-0-	-422	-0-	144	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	152	1	3566	2	Y	7					7
							8	9									
08	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	164	1	3448	2	Y	-0-					7
09	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	150	1	3259	2	Y	-0-					7
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	175	1	3665	2	Y	30	14	1			23
							33	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	172	1	3656	2	Y	7	24	1			6
							8	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	175	1	3584	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	N	-0-					187
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					187
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-					187
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	2	N	-0-					187
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	N	-0-					187
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	210	2	N	-0-					187
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					187
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	N	-0-					187
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	6	1	141	2	N	-0-					187
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					187
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					187
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

01		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				25
02		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				25
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				25
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				25
05		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				25
06		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				25
07		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				25
08		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				25
09		826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				25
10		342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				25
11	14B2	EXT		891	-0-	891	891	891	3			N	-0-				25
12	14B2	EXT		620	-0-	620	1511	620	3			N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-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	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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-3465	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	371	-0-	-2616	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1779	-0-	-1414	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3115	-0-	215	215	3115	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	311	3196	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	394	3083	2			Y	-0-					-0-
05	3559	X	3165	-0-	-394	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 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	4712	X	356	-0-	-4356	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2579	-0-	-1365	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					54
02	1624	N	1590	-0-	-34	-0-	1590	2			N	-0-					54
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					54
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					54
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					54
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					54
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					54
08	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					54
09	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	2			N	-0-					54
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					54
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					54
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-530	-0-	1578	2			N	-0-					40
02	1682	N	1381	-0-	-301	-0-	1381	2			N	-0-					40
03	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	1361	2			N	-0-					40
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	1262	2			N	-0-					40
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					40
06	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			N	-0-					40
07	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					40
08	1364	N	577	-0-	-787	-0-	577	2			N	-0-					40
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					40
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					40
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
12	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	373	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					65
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					65
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					65
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					65
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					65
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					65
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					65
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65

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

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6097	-0-	-41	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	2699	-0-	-2695	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3395	-0-	-1825	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1617	2	N	-0-					25
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	47	1	1532	2	N	15					40
							17	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	44	1	1480	2	N	-0-					40
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	46	1	1515	2	N	-0-					40
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	2	N	2					42
							2	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	2	N	10					52
							11	9									
07	1488	N	897	-0-	-591	-0-	37	1	860	2	N	-0-					52
08	1488	N	916	-0-	-572	-0-	916	2			N	-0-					52
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					52
10	899	N	89	-0-	-810	-0-	80	2	9	9	N	8					60
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					62
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2718	-0-	-414	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1522	-0-	-1826	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1493	-0-	-1417	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1933	-0-	-1074	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	2			Y	-0-					-0-
09	2773	N	2575	-0-	-198	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

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

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 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
07	0	466	-0-	466	466	466	2		Y	-0-			-0-
08	0	10428	-0-	10428	10894	10428	2		Y	-0-			-0-
09	0 W	7507	-0-	7507	18401	7507	2		Y	-0-			-0-
10	0 W	6522	-0-	6522	24923	6522	2		Y	-0-			-0-
11	0 W	5699	-0-	5699	30622	5699	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	5243	-0-	5243	35865	5243	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-55	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					18
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	Y	-0-					18
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	586	2	Y	-0-					18
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	-0-					18
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					18
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	Y	-0-					18
07	558	N	221	-0-	-337	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					18
08	3100	N	5783	-0-	2683	2683	57	1	5726	2	Y	-0-					18
09	3000	N	9072	-0-	6072	8755	90	1	8982	2	Y	-0-					18
10	3100	N	8652	-0-	5552	14307	86	1	8566	2	Y	-0-					18
11	21848	X	7541	-0-	-14307	-0-	75	1	7466	2	Y	-0-					18
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7420	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7608	-0-	-235	-0-	75	1	7533	2	Y	-0-					32
02	7279	X	6889	-0-	-390	-0-	68	1	6821	2	Y	-0-					32
03	7781	X	5303	-0-	-2478	-0-	53	1	5250	2	Y	-0-					32
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	77	1	7722	2	Y	-0-					32
05	7626	X	7408	-0-	-218	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-					32
06	7350	X	4902	-0-	-2448	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					32
07	7998	X	5594	-0-	-2404	-0-	55	1	5539	2	Y	-0-					32
08	7502	X	3840	-0-	-3662	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					32
09	7260	X	3095	-0-	-4165	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-					32
10	7409	X	2594	-0-	-4815	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					32
11	5400	X	2339	-0-	-3061	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					32
12	5580	X	2220	-0-	-3360	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 59,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-					18
02	2407	N	1780	-0-	-627	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-					18
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					18
04	2490	N	1386	-0-	-1104	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					18
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-					18
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-					18
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	Y	-0-					18
08	3100	N	3707	-0-	607	607	37	1	3670	2	Y	-0-					18
09	3000	N	3556	-0-	556	1163	35	1	3521	2	Y	-0-					18
10	2928	N	1765	-0-	-1163	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					18
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					18
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2657	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	35	1	3476	2	Y	-0-			-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	41	1	4149	2	Y	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-			-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5167	-0-	-41	-0-	51	1	5116	2	N	-0-			7
02	5249	X	4329	-0-	-920	-0-	43	1	4286	2	N	-0-			7
03	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	47	1	4712	2	N	-0-			7
04	5430	X	4625	-0-	-805	-0-	46	1	4579	2	N	-0-			7
05	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	48	1	4793	2	N	-0-			7
06	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			7
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	49	1	4876	2	N	-0-			7
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	48	1	4821	2	N	-0-			7
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	46	1	4571	2	N	-0-			7
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1	4617	2	N	-0-			7
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	45	1	4458	2	N	-0-			7
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	47	1	4697	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 56,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7162	-0-	-309	-0-	71	1	7091	2	Y	-0-			-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	76	1	7571	2	Y	-0-			-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	72	1	7242	2	Y	-0-			-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	73	1	7340	2	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6724	-0-	-146	-0-	67	1	6657	2	Y	-0-			-0-
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	71	1	7053	2	Y	-0-			-0-
08	7347	X	6512	-0-	-835	-0-	64	1	6448	2	Y	-0-			-0-
09	7110	X	7074	-0-	-36	-0-	70	1	7004	2	Y	-0-			-0-
10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	70	1	6969	2	Y	-0-			-0-
11	6900	X	6671	-0-	-229	-0-	66	1	6605	2	Y	-0-			-0-
12	7316	X	6851	-0-	-465	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9463	-0-	-798	-0-	94	1	9369	2	Y	-0-			-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	92	1	9192	2	Y	-0-			-0-
03	9858	X	9849	-0-	-9	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			-0-
04	9540	X	9413	-0-	-127	-0-	93	1	9320	2	Y	-0-			-0-
05	9858	X	9591	-0-	-267	-0-	95	1	9496	2	Y	-0-			-0-
06	9540	X	9247	-0-	-293	-0-	92	1	9155	2	Y	-0-			-0-
07	9858	X	9287	-0-	-571	-0-	92	1	9195	2	Y	-0-			-0-
08	9858	X	9104	-0-	-754	-0-	90	1	9014	2	Y	-0-			-0-
09	9420	X	8670	-0-	-750	-0-	86	1	8584	2	Y	-0-			-0-
10	9579	X	8850	-0-	-729	-0-	88	1	8762	2	Y	-0-			-0-
11	9240	X	8640	-0-	-600	-0-	86	1	8554	2	Y	-0-			-0-
12	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	88	1	8769	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4319	-0-	-300	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3808	-0-	-252	-0-	38	1	3770	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	4073	-0-	-97	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-			-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	59	1	5937	2	Y	-0-			5
02	5916	X	5333	-0-	-583	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			5
03	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-			5
04	5910	X	5365	-0-	-545	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-			5
05	5983	X	4800	-0-	-1183	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-			5
06	5790	X	5115	-0-	-675	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			5
07	5704	X	5001	-0-	-703	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-			5
08	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			5
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-			5
10	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			5
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	53	1	5315	2	Y	-0-			5
12	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 61,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 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	3100	N	3428	-0-	328	1277	34	1	3394	2	Y	-0-			82
02	4160	X	2883	-0-	-1277	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-			82
03	4061	X	2759	-0-	-1302	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			82
04	3930	X	2956	-0-	-974	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			82
05	4061	X	2045	-0-	-2016	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-			82
06	3330	X	2169	-0-	-1161	-0-	21	1	2148	2	Y	-0-			82
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-			82
08	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			82
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			82
10	3131	X	2394	-0-	-737	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-			82
11	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			82
12	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9704	-0-	-154	-0-	96	1	9608	2	Y	-0-			33
02	9396	X	8766	-0-	-630	-0-	87	1	8679	2	Y	-0-			33
03	10044	X	9190	-0-	-854	-0-	91	1	9099	2	Y	-0-			33
04	9720	X	8634	-0-	-1086	-0-	85	1	8549	2	Y	-0-			33
05	9889	X	8493	-0-	-1396	-0-	84	1	8409	2	Y	-0-			33
06	9390	X	8504	-0-	-886	-0-	84	1	8420	2	Y	-0-			33
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	93	1	9271	2	Y	-0-			33
08	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	83	1	8336	2	Y	-0-			33
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	87	1	8701	2	Y	-0-			33
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	90	1	8952	2	Y	-0-			33
11	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	77	1	7671	2	Y	-0-			33
12	8804	X	8472	-0-	-332	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 105,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3884	-0-	-735	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3447	-0-	-769	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3079	-0-	-1137	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3193	-0-	-1023	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	2996	-0-	-544	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			7
02	3828	X	2481	-0-	-1347	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-			7
03	4185	X	2013	-0-	-2172	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			7
04	4050	X	1468	-0-	-2582	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			7
05	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			7
06	3810	X	2341	-0-	-1469	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			7
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-			7
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-			7
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	59	1	5945	2	Y	-0-			7
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	56	1	5562	2	Y	-0-			7
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-			7
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 50,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-			42
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	11	1	1078	2	Y	-0-			42
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	9	1	928	2	Y	-0-			42
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			42
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			42
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			42
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			42
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			42
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			42
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-			42
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1336	2	Y	-0-			42
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-			3
02	5481	X	4691	-0-	-790	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-			3
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	59	1	5857	2	Y	-0-			3
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			3
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	62	1	6225	2	Y	-0-			3
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	59	1	5858	2	Y	-0-			3
07	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-			3
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-			3
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	55	1	5459	2	Y	-0-			3
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			3
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			3
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 69,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-			-0-
02	4437	X	4273	-0-	-164	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4722	-0-	-21	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4529	-0-	-61	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4248	-0-	-222	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4811	-0-	-304	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-			52
02	5017	X	4324	-0-	-693	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			52
03	5363	X	3118	-0-	-2245	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			52
04	5190	X	2986	-0-	-2204	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			52
05	5208	X	2225	-0-	-2983	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-			52
06	4650	X	2259	-0-	-2391	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			52
07	4619	X	410	-0-	-4209	-0-	4	1	406	2	Y	-0-			52
08	2077	X	206	-0-	-1871	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			52
09	2010	X	847	-0-	-1163	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			52
10	2077	X	1066	-0-	-1011	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-			52
11	2010	X	1089	-0-	-921	-0-	11	1	1078	2	Y	-0-			52
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 24,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	56	1	5594	2	Y	-0-			-0-
02	5133	X	5091	-0-	-42	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	53	1	5307	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5166	-0-	-294	-0-	51	1	5115	2	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5213	-0-	-429	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-			-0-
07	5456	X	4940	-0-	-516	-0-	49	1	4891	2	Y	-0-			-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	51	1	5061	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-			-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	27	1	2725	2	Y	-0-			-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-			-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	28	1	2823	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			-0-
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4006	-0-	-334	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3662	-0-	-195	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	38	1	3785	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3828	-0-	-42	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8354	-0-	-78	-0-	83	1	8271	2	Y	-0-			5
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	79	1	7869	2	Y	-0-			5
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	83	1	8327	2	Y	-0-			5
04	8070	X	8007	-0-	-63	-0-	79	1	7928	2	Y	-0-			5
05	8339	X	8171	-0-	-168	-0-	81	1	8090	2	Y	-0-			5
06	8070	X	7820	-0-	-250	-0-	77	1	7743	2	Y	-0-			5
07	8339	X	8285	-0-	-54	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			5
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	81	1	8139	2	Y	-0-			5
09	7590	X	6752	-0-	-838	-0-	67	1	6685	2	Y	-0-			5
10	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	84	1	8413	2	Y	-0-			5
11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	78	1	7804	2	Y	-0-			5
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	81	1	8093	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 96,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	14	1	1445	2	Y	-0-			5
02	1276	N	512	-0-	-764	-0-	5	1	507	2	Y	-0-			5
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-			5
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-			5
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-			5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			5
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	25	1	2537	2	Y	-0-			5
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			5
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	21	1	2124	2	Y	-0-			5
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	Y	-0-			5
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			5
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 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	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	22	1	2199	2	Y	-0-			-0-
02	3422	X	1934	-0-	-1488	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	2481	-0-	-1177	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	1964	-0-	-1576	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	1922	-0-	-478	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-			-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3296	-0-	196	196	33	1	3263	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2828	-0-	-172	24	28	1	2800	2	Y	-0-			-0-
12	2972	N	2948	-0-	-24	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-			18
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-			18
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			18
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			18
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			18
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2257	2	Y	-0-			18
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	29	1	2948	2	Y	1			19
							1	9							
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			19
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			19
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			19
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-			19
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 30,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4017	-0-	-1811	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			-0-
02	5916	X	2039	-0-	-3877	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			-0-
03	6324	X	6294	-0-	-30	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			-0-
04	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	55	1	5522	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	5516	-0-	-574	-0-	55	1	5461	2	Y	-0-			-0-
07	6293	X	5515	-0-	-778	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-			-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-			-0-
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	52	1	5246	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-			-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7760	-0-	-52	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			-0-
02	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-			-0-
03	7688	X	7441	-0-	-247	-0-	74	1	7367	2	Y	-0-			-0-
04	7440	X	6993	-0-	-447	-0-	69	1	6924	2	Y	-0-			-0-
05	7688	X	6998	-0-	-690	-0-	69	1	6929	2	Y	-0-			-0-
06	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	66	1	6568	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7264	-0-	-362	-0-	72	1	7192	2	Y	-0-			-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	68	1	6804	2	Y	-0-			-0-
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	71	1	7096	2	Y	-0-			-0-
11	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-			-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-			-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	42	1	4213	2	Y	-0-			-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-			-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3702	-0-	-198	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3693	-0-	-280	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3139	-0-	-984	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	40	1	3998	2	Y	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3312	-0-	-738	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3119	-0-	-1066	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3074	-0-	-1049	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-24	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	15	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1196	-0-	-943	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1098	-0-	-972	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	100	-0-	-1490	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	433	-0-	-776	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13403	-0-	-919	-0-	133	1	13270	2	Y	-0-			109
02	12963	X	12449	-0-	-514	-0-	123	1	12326	2	Y	-0-			109
03	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	141	1	14062	2	Y	-0-			109
04	13410	X	13358	-0-	-52	-0-	132	1	13226	2	Y	-0-			109
05	13857	X	13613	-0-	-244	-0-	135	1	13478	2	Y	-0-			109
06	13410	X	13126	-0-	-284	-0-	130	1	12996	2	Y	-0-			109
07	13857	X	13527	-0-	-330	-0-	134	1	13393	2	Y	-0-			109
08	13485	X	13403	-0-	-82	-0-	133	1	13270	2	Y	-0-			109
09	13050	X	12933	-0-	-117	-0-	128	1	12805	2	Y	-0-			109
10	13485	X	13255	-0-	-230	-0-	131	1	13124	2	Y	-0-			109
11	13050	X	12706	-0-	-344	-0-	126	1	12580	2	Y	-0-			109
12	13485	X	13022	-0-	-463	-0-	129	1	12893	2	Y	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 158,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-			7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			7
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			7
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-			7
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			7
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-			7
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
09	270	N	51	-0-	-219	-0-	1	1	50	2	N	-0-			7
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-			7
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-			7
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	1017	2	Y	-0-			2
02	1044	N	976	-0-	-68	-0-	10	1	966	2	Y	-0-			2
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-			2
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			2
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			2
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-			2
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			2
08	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			2
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-			2
10	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	11	1	1068	2	Y	-0-			2
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			2
12	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 19,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	1610	2	Y	-0-					84
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					84
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-					84
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					84
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					84
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					84
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					84
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-					84
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					84
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					84
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1823	2	Y	-0-					84
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 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	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	10	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	10	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	972	-0-	-299	-0-	10	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	8	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	53	1	5313	2	Y	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	58	1	5808	2	Y	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	49	1	4879	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5090	-0-	-335	-0-	50	1	5040	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4730	-0-	-190	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4667	-0-	-417	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 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	10137	X	10017	-0-	-120	-0-	99	1	9918	2	Y	-0-			-0-
02	9483	X	8625	-0-	-858	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-			-0-
03	10261	X	9710	-0-	-551	-0-	96	1	9614	2	Y	-0-			-0-
04	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	87	1	8745	2	Y	-0-			-0-
05	10261	X	9226	-0-	-1035	-0-	91	1	9135	2	Y	-0-			-0-
06	9690	X	8373	-0-	-1317	-0-	83	1	8290	2	Y	-0-			-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-			-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	95	1	9471	2	Y	-0-			-0-
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	85	1	8460	2	Y	-0-			-0-
10	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			-0-
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	83	1	8298	2	Y	-0-			-0-
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	89	1	8931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-			-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	49	1	4879	2	Y	-0-			-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4936	-0-	-148	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4716	-0-	-204	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	44	1	4389	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			13
02	1363	N	1046	-0-	-317	-0-	10	1	999	2	Y	34			47
							37	9							
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1469	2	Y	-0-			47
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			47
05	1116	N	965	-0-	-151	-0-	10	1	955	2	Y	-0-			47
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			47
07	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-			47
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	2	Y	-0-			47
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			47
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			47
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-			47
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	3399	2	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2918	-0-	-185	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	51	1	5122	2	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4533	-0-	-426	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			-0-
04	5040	X	4336	-0-	-704	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	47	1	4726	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	46	1	4636	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			169
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			169
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-			169
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-			169
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			169
06	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-			169
07	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			169
08	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-			169
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-			169
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			169
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2208	2	Y	-0-			169
12	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2664	-0-	-188	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	29	1	2905	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					-0-
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	4149	2	Y	-0-					129
02	2668	X	2092	-0-	-576	-0-	21	1	2071	2	Y	-0-					129
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-					129
04	2760	X	1932	-0-	-828	-0-	19	1	1913	2	Y	-0-					129
05	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	24	1	2430	2	Y	-0-					129
06	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					129
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	28	1	2763	2	Y	-0-					129
08	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					129
09	2010	X	1760	-0-	-250	-0-	17	1	1743	2	Y	-0-					129
10	3100	N	5252	-0-	2152	2152	52	1	5200	2	Y	-0-					129
11	3000	N	4985	-0-	1985	4137	49	1	4936	2	Y	-0-					129
12	3100	N	4800	-0-	1700	5837	48	1	4751	2	Y	1	91	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	40	1	3962	2	Y	-0-					7
02	4060	X	3453	-0-	-607	-0-	34	1	3419	2	Y	-0-					7
03	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					7
04	4200	X	3368	-0-	-832	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					7
05	3999	X	2951	-0-	-1048	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					7
06	3870	X	2214	-0-	-1656	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-					7
07	3689	X	1991	-0-	-1698	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					7
08	3224	X	1935	-0-	-1289	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					7
09	3120	X	2967	-0-	-153	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					7
10	2945	X	1625	-0-	-1320	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-					7
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					7
12	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	341	2	N	-0-			-0-
02	319	N	91	-0-	-228	-0-	1	1	90	2	N	-0-			-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	2	1	233	2	N	-0-			-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	2	N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	N	-0-			-0-
10	868	N	419	-0-	-449	-0-	4	1	415	2	N	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	4	1	407	2	N	-0-			-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	3	1	299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-			10
02	4263	X	3428	-0-	-835	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			10
03	4774	X	3898	-0-	-876	-0-	39	1	3859	2	Y	-0-			10
04	4620	X	3312	-0-	-1308	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			10
05	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-			10
06	3900	X	3584	-0-	-316	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			10
07	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			10
08	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-			10
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			10
10	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			10
11	3630	X	3573	-0-	-57	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			10
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 43,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 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	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-			5
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	66	1	6604	2	Y	-0-			5
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-			5
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-			5
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-			5
06	5880	X	5565	-0-	-315	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-			5
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	Y	-0-			5
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	60	1	5967	2	Y	-0-			5
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-			5
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60	1	6047	2	Y	-0-			5
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			5
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 72,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					7
02	4205	X	4204	-0-	-1	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					7
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-					7
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					7
05	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					7
06	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					7
07	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-					7
08	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					7
09	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					7
10	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					7
11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	43	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
12	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 52,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	4540	2	Y	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	42	1	4209	2	Y	-0-					-0-
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					-0-
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	22	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	21	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	20	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	18	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	20	1	1956	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	19	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	17	1	1737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-			-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4879	-0-	-71	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4807	-0-	-308	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4631	-0-	-319	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	47	1	4692	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	2279	2	Y	-0-			-0-
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1	-0-	-2200	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
10	2077	N	331	-0-	-1746	-0-	3	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3415	-0-	315	315	34	1	3381	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	620	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	474	-0-	-715	-0-	5	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	480	-0-	-729	-0-	5	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	5	1	470	2	Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	4	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	746	2	Y	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-			-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-			-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-			3
02	2552	X	1948	-0-	-604	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			3
03	2728	X	1068	-0-	-1660	-0-	11	1	1057	2	Y	-0-			3
04	2640	X	188	-0-	-2452	-0-	2	1	186	2	Y	-0-			3
05	2728	X	992	-0-	-1736	-0-	10	1	982	2	Y	-0-			3
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	11	1	1067	2	Y	-0-			3
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	2	Y	-0-			3
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-			3
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-			3
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			3
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			3
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	6	1	567	2	N	-0-			-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	5	1	511	2	N	-0-			-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	6	1	567	2	N	-0-			-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	N	-0-			-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	5	1	530	2	N	-0-			-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	4	1	393	2	N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	624	2	N	-0-			-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	5	1	465	2	N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	N	-0-			-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	5	1	458	2	N	-0-			-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	4	1	449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	53	1	5331	2	Y	-0-			-0-
02	5800	X	4542	-0-	-1258	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5032	-0-	-1106	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	4956	-0-	-714	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-			-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	52	1	5216	2	Y	-0-			-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	2282	2	Y	-0-			-0-
02	2117	X	2108	-0-	-9	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-			-0-
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1988	-0-	-275	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-			-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-			-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			-0-

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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			22
02	4437	X	3826	-0-	-611	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			22
03	4743	X	2436	-0-	-2307	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			22
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			22
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			22
06	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			22
07	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			22
08	4030	X	1691	-0-	-2339	-0-	17	1	1674	2	Y	-0-			22
09	3900	X	1333	-0-	-2567	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-			22
10	4030	X	2037	-0-	-1993	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			22
11	3900	X	2118	-0-	-1782	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			22
12	4030	X	869	-0-	-3161	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 35,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 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	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-					15
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-					15
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	63	1	6309	2	Y	-0-					15
04	5850	X	5802	-0-	-48	-0-	57	1	5745	2	Y	-0-					15
05	6045	X	5995	-0-	-50	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-					15
06	5850	X	5755	-0-	-95	-0-	57	1	5698	2	Y	-0-					15
07	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	56	1	5626	2	Y	-0-					15
08	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	56	1	5632	2	Y	-0-					15
09	5790	X	5457	-0-	-333	-0-	54	1	5403	2	Y	-0-					15
10	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	56	1	5643	2	Y	-0-					15
11	5760	X	5369	-0-	-391	-0-	53	1	5316	2	Y	-0-					15
12	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	54	1	5396	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 69,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 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	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2281	-0-	-126	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	23	1	2320	2	Y	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3180	-0-	-106	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					12
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					12
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-					12
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					12
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					12
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					12
07	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					12
08	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-					12
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					12
10	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					12
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	29	1	2858	2	Y	2					14
							2	9									
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 36,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	14	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	24	1	2371	2	Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	18	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-					22
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-					22
04	3420	X	1441	-0-	-1979	-0-	14	1	1427	2	Y	-0-					22
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					22
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					22
07	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-					22
08	4371	X	2704	-0-	-1667	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					22
09	4230	X	2232	-0-	-1998	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-					22
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	67	1	6730	2	Y	-0-					22
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-					22
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	42	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3441	-0-	-387	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	42	1	4188	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3730	-0-	-1912	-0-	37	1	3693	2	N	-0-					30
02	4611	X	2464	-0-	-2147	-0-	24	1	2440	2	N	-0-					30
03	4929	X	7	-0-	-4922	-0-	7	2			N	-0-					30
04	4770	X	2602	-0-	-2168	-0-	26	1	2576	2	N	-0-					30
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	38	1	3830	2	N	-0-					30
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	39	1	3855	2	N	-0-					30
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	38	1	3813	2	N	-0-					30
08	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	38	1	3800	2	N	-0-					30
09	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	37	1	3724	2	N	-0-					30
10	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	38	1	3780	2	N	17					47
							19	9									
11	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	33	1	3260	2	N	-0-					47
12	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	37	1	3669	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					170
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	Y	140	140	1			170
							154	9									
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	5	1	514	2	Y	-0-					170
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	Y	-0-					170
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	5	1	544	2	Y	-0-					170
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	5	1	459	2	Y	-0-					170
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	708	2	Y	-0-					170
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					170
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-					170
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-					170
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					170
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	5	1	491	2	Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	35	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-					-0-
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 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	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	58	1	5849	2	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5341	-0-	-285	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	55	1	5525	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5047	-0-	-773	-0-	50	1	4997	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5624	-0-	-390	-0-	56	1	5568	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5363	-0-	-367	-0-	53	1	5310	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	54	1	5417	2	Y	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	53	1	5297	2	Y	-0-					-0-
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	51	1	5073	2	Y	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 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	11036	X	9760	-0-	-1276	-0-	97	1	9663	2	Y	-0-					18
02	9135	X	8957	-0-	-178	-0-	89	1	8868	2	Y	-0-					18
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	109	1	10883	2	Y	-0-					18
04	9450	X	8965	-0-	-485	-0-	89	1	8876	2	Y	-0-					18
05	9765	X	9339	-0-	-426	-0-	92	1	9247	2	Y	-0-					18
06	9450	X	9007	-0-	-443	-0-	89	1	8918	2	Y	-0-					18
07	9765	X	9183	-0-	-582	-0-	91	1	9092	2	Y	-0-					18
08	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-					18
09	9030	X	8819	-0-	-211	-0-	87	1	8732	2	Y	-0-					18
10	9331	X	9025	-0-	-306	-0-	89	1	8936	2	Y	-0-					18
11	9000	X	8626	-0-	-374	-0-	85	1	8539	2	Y	2					20
							2	9									
12	9207	X	8723	-0-	-484	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 110,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6467	-0-	-787	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-			-0-
02	6525	X	5837	-0-	-688	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			-0-
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	69	1	6920	2	Y	-0-			-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-			-0-
05	6975	X	5468	-0-	-1507	-0-	54	1	5414	2	Y	-0-			-0-
06	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	56	1	5616	2	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6136	-0-	-839	-0-	61	1	6075	2	Y	-0-			-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	61	1	6098	2	Y	-0-			-0-
09	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	56	1	5639	2	Y	-0-			-0-
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	58	1	5760	2	Y	-0-			-0-
11	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	55	1	5540	2	Y	-0-			-0-
12	5921	X	5683	-0-	-238	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			12
02	2088	N	1944	-0-	-144	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			12
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-			12
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			12
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-			12
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			12
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	2	Y	-0-			12
08	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			12
09	2490	N	1740	-0-	-750	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			12
10	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			12
11	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			12
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 26,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 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	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	Y	-0-			37
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-			37
03	2635	X	1947	-0-	-688	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-			37
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-			37
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	28	1	2818	2	Y	-0-			37
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	Y	-0-			37
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			37
08	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			37
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			37
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	31	1	3079	2	Y	-0-			37
11	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-			37
12	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	28	1	2818	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4300	-0-	-630	-0-	43	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	53	1	5306	2	Y	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	50	1	5017	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	45	1	4519	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4718	-0-	-382	-0-	47	1	4671	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-26	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					13
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					13
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					13
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-					13
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					13
06	1290	N	251	-0-	-1039	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					13
07	1333	N	914	-0-	-419	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					13
08	1302	N	584	-0-	-718	-0-	6	1	578	2	Y	-0-					13
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	-0-					13
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	6	1	604	2	Y	-0-					13
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					13
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	37	1	3731	2	Y	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2757	-0-	-172	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1693	-0-	-1438	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1636	-0-	-1495	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	580	-0-	-2365	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	41	1	4050	2	Y	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					119
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					119
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					119
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					119
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					119
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-					119
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-					119
08	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					119
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-					119
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-					119
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-					119
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-	84	1			35

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	101	1	10115	2	Y	-0-					-0-
02	9512	X	9409	-0-	-103	-0-	93	1	9316	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9973	-0-	-195	-0-	99	1	9874	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9137	-0-	-703	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9963	-0-	-205	-0-	99	1	9864	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8824	-0-	-1016	-0-	87	1	8737	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9555	-0-	-427	-0-	95	1	9460	2	Y	-0-					-0-
09	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9370	-0-	-581	-0-	93	1	9277	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8960	-0-	-280	-0-	89	1	8871	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8942	-0-	-606	-0-	89	1	8853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14491	-0-	-1133	-0-	143	1	14348	2	Y	-0-					2
02	13659	X	12893	-0-	-766	-0-	128	1	12765	2	Y	-0-					2
03	14601	X	13797	-0-	-804	-0-	137	1	13660	2	Y	-0-					2
04	14130	X	12871	-0-	-1259	-0-	127	1	12744	2	Y	-0-					2
05	14601	X	12692	-0-	-1909	-0-	126	1	12566	2	Y	-0-					2
06	14010	X	12742	-0-	-1268	-0-	126	1	12616	2	Y	-0-					2
07	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	138	1	13768	2	Y	-0-					2
08	13733	X	13451	-0-	-282	-0-	133	1	13318	2	Y	-0-					2
09	12870	X	12566	-0-	-304	-0-	124	1	12442	2	Y	-0-					2
10	13733	X	12746	-0-	-987	-0-	126	1	12620	2	Y	-0-					2
11	13290	X	12850	-0-	-440	-0-	127	1	12723	2	Y	-0-					2
12	13733	X	12257	-0-	-1476	-0-	121	1	12136	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 157,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	60	1	5969	2	Y	-0-					10
02	5568	X	5141	-0-	-427	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-					10
03	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	49	1	4943	2	Y	-0-					10
04	6000	X	5434	-0-	-566	-0-	54	1	5380	2	Y	-0-					10
05	6200	X	5446	-0-	-754	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-					10
06	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	53	1	5307	2	Y	-0-					10
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	56	1	5569	2	Y	-0-					10
08	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	54	1	5386	2	Y	-0-					10
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	54	1	5390	2	Y	-0-					10
10	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-					10
11	5430	X	5359	-0-	-71	-0-	53	1	5306	2	Y	-0-					10
12	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 64,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					4
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	23					27
							25	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					27
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					27
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-					27
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					27
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-					27
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					27
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-					27
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	3	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 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	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	58	1	5803	2	Y	-0-					80
02	5510	X	5077	-0-	-433	-0-	50	1	5027	2	Y	-0-					80
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-					80
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	57	1	5652	2	Y	-0-					80
05	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	57	1	5748	2	Y	-0-					80
06	5790	X	4799	-0-	-991	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-					80
07	5983	X	5883	-0-	-100	-0-	58	1	5825	2	Y	-0-					80
08	5735	X	5673	-0-	-62	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-					80
09	5550	X	5416	-0-	-134	-0-	54	1	5362	2	Y	-0-					80
10	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-					80
11	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					80
12	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 66,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	38	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3402	-0-	-165	-0-	34	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	31	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	39	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	37	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	38	1	3770	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	37	1	3744	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	35	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	35	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	31	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2052	-0-	-1578	-0-	20	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	76	1	7577	2	Y	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	63	1	6344	2	Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-					-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5959	-0-	-427	-0-	59	1	5900	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5685	-0-	-495	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	55	1	5508	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5445	-0-	-724	-0-	54	1	5391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4486	-0-	-660	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4577	-0-	-5	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4707	-0-	-191	-0-	47	1	4660	2	Y	-0-			-0-
08	4774	X	4033	-0-	-741	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-			-0-
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			93
02	3654	X	3498	-0-	-156	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			93
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-			93
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-			93
05	3906	X	3557	-0-	-349	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			93
06	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	33	1	3332	2	Y	69			162
							76	9							
07	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	33	1	3346	2	Y	-0-			162
08	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-			162
09	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			162
10	3534	X	3081	-0-	-453	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			162
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	91	1	9125	2	Y	-0-			162
12	3410	X	1929	-0-	-1481	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 45,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 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	6665	X	6523	-0-	-142	-0-	65	1	6458	2	Y	-0-			-0-
02	6235	X	6050	-0-	-185	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	64	1	6359	2	Y	-0-			-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	65	1	6541	2	Y	-0-			-0-
06	6300	X	5502	-0-	-798	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			-0-
07	6634	X	6272	-0-	-362	-0-	62	1	6210	2	Y	-0-			-0-
08	6634	X	6146	-0-	-488	-0-	61	1	6085	2	Y	-0-			-0-
09	6420	X	6050	-0-	-370	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6305	-0-	-298	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-			-0-
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-			-0-
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6079	-0-	-245	-0-	60	1	6019	2	Y	-0-			-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	55	1	5533	2	Y	-0-			-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	59	1	5912	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	57	1	5733	2	Y	-0-			-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	55	1	5528	2	Y	-0-			-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	56	1	5561	2	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	55	1	5516	2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	5592	-0-	-108	-0-	55	1	5537	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			15
02	4582	X	4412	-0-	-170	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			15
03	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			15
04	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			15
05	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-			15
06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-			15
07	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			15
08	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			15
09	4230	X	4153	-0-	-77	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			15
10	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-			15
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			15
12	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 51,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	57	1	5734	2	Y	-0-			124
02	5133	X	1639	-0-	-3494	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-			124
03	5487	X	1814	-0-	-3673	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			124
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	67	1	6720	2	Y	-0-			124
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-			124
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-			124
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-			124
08	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-			124
09	5940	X	4693	-0-	-1247	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			124
10	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			124
11	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	52	1	5209	2	Y	-0-			124
12	5704	X	5376	-0-	-328	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 59,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5173	-0-	-376	-0-	51	1	5122	2	Y	-0-			60
02	5017	X	4663	-0-	-354	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			60
03	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			60
04	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	46	1	4602	2	Y	-0-			60
05	5239	X	2903	-0-	-2336	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			60
06	5010	X	4008	-0-	-1002	-0-	40	1	3968	2	Y	-0-			60
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			60
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	47	1	4718	2	Y	-0-			60
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			60
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-			60
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			60
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10426	-0-	-1261	-0-	103	1	10323	2	Y	-0-			5
02	10208	X	9274	-0-	-934	-0-	92	1	9182	2	Y	-0-			5
03	10912	X	10153	-0-	-759	-0-	101	1	10052	2	Y	-0-			5
04	10470	X	10192	-0-	-278	-0-	101	1	10091	2	Y	-0-			5
05	10633	X	10258	-0-	-375	-0-	102	1	10156	2	Y	-0-			5
06	10080	X	9512	-0-	-568	-0-	94	1	9418	2	Y	-0-			5
07	10540	X	9353	-0-	-1187	-0-	93	1	9260	2	Y	-0-			5
08	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	102	1	10151	2	Y	-0-			5
09	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	100	1	10033	2	Y	-0-			5
10	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-			5
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	98	1	9821	2	Y	-0-			5
12	10044	X	9625	-0-	-419	-0-	95	1	9530	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 118,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	70	1	7015	2	N	-0-			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	58	1	5835	2	N	-0-			-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	60	1	6040	2	N	-0-			-0-
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	N	-0-			-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	N	-0-			-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	56	1	5568	2	N	-0-			-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	52	1	5241	2	N	-0-			-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	N	-0-			-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	51	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	49	1	4907	2	N	-0-			-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	51	1	5052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 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	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	57	1	5698	2	Y	-0-			-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	56	1	5602	2	Y	-0-			-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	53	1	5262	2	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5357	-0-	-409	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			-0-
06	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			-0-
07	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	49	1	4871	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	52	1	5160	2	Y	-0-			-0-
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	48	1	4750	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	45	1	4523	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7041	-0-	-585	-0-	70	1	6971	2	Y	-0-			-0-
02	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	68	1	6811	2	Y	-0-			-0-
03	7316	X	6455	-0-	-861	-0-	64	1	6391	2	Y	-0-			-0-
04	7080	X	7054	-0-	-26	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-			-0-
05	7316	X	7095	-0-	-221	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-			-0-
06	7080	X	6657	-0-	-423	-0-	66	1	6591	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	68	1	6782	2	Y	-0-			-0-
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	67	1	6655	2	Y	-0-			-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	66	1	6588	2	Y	-0-			-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	Y	-0-			-0-
11	6420	X	6341	-0-	-79	-0-	63	1	6278	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	64	1	6378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 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	10540	X	9449	-0-	-1091	-0-	94	1	9355	2	Y	-0-			27
02	9164	X	7554	-0-	-1610	-0-	75	1	7479	2	Y	-0-			27
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	Y	-0-			27
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	95	1	9470	2	Y	-0-			27
05	9796	X	9584	-0-	-212	-0-	95	1	9489	2	Y	-0-			27
06	9480	X	9309	-0-	-171	-0-	92	1	9217	2	Y	-0-			27
07	9796	X	9592	-0-	-204	-0-	95	1	9497	2	Y	-0-			27
08	10044	X	9588	-0-	-456	-0-	95	1	9493	2	Y	-0-			27
09	9570	X	9045	-0-	-525	-0-	90	1	8955	2	Y	-0-			27
10	9610	X	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	Y	-0-			27
11	9300	X	9146	-0-	-154	-0-	91	1	9055	2	Y	-0-			27
12	9579	X	9247	-0-	-332	-0-	92	1	9155	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 112,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			8
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	74	1	7364	2	Y	-0-			8
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	79	1	7927	2	Y	-0-			8
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	80	1	7950	2	Y	-0-			8
05	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	80	1	8027	2	Y	-0-			8
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-			8
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	83	1	8301	2	Y	-0-			8
08	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-			8
09	8040	X	7558	-0-	-482	-0-	75	1	7483	2	Y	-0-			8
10	8370	X	7841	-0-	-529	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-			8
11	8100	X	7427	-0-	-673	-0-	74	1	7353	2	Y	-0-			8
12	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	78	1	7768	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 94,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5168	-0-	-40	-0-	51	1	5117	2	Y	-0-			-0-
02	4988	X	4793	-0-	-195	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5247	-0-	-85	-0-	52	1	5195	2	Y	-0-			-0-
04	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	5009	-0-	-61	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	49	1	4871	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4871	-0-	-49	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 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	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-			31
02	4640	X	4406	-0-	-234	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-			31
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			31
04	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-			31
05	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			31
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-			31
07	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-			31
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			31
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			31
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			31
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5068	2	Y	-0-			31
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 58,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			-0-
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	37	1	3671	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	34	1	3381	2	Y	-0-			-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-			-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

01	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			40
02	4727	X	2868	-0-	-1859	-0-	28	1	2815	2	Y	23			63
							25	9							
03	5053	X	2766	-0-	-2287	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			63
04	4890	X	2879	-0-	-2011	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			63
05	4619	X	1382	-0-	-3237	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			63
06	4470	X	3862	-0-	-608	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-			63
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-			63
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4773	2	Y	-0-			63
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			63
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-			63
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			63
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 45,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	90	1	9024	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8366	-0-	-44	-0-	83	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8824	-0-	-166	-0-	87	1	8737	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7291	-0-	-1409	-0-	72	1	7219	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	77	1	7651	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	7561	-0-	-1139	-0-	75	1	7486	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	81	1	8126	2	N	-0-			-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	82	1	8176	2	N	-0-			-0-
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	78	1	7803	2	N	-0-			-0-
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	80	1	7974	2	N	-0-			-0-
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	78	1	7777	2	N	-0-			-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3736	-0-	-542	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			48
02	3625	X	3518	-0-	-107	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-			48
03	3875	X	3844	-0-	-31	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			48
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	39	1	3949	2	Y	-0-			48
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-			48
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			48
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			48
08	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			48
09	4350	X	3694	-0-	-656	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			48
10	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	38	1	3753	2	Y	-0-			48
11	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			48
12	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-283	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			-0-
02	2581	N	2516	-0-	-65	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	1491	-0-	-1113	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			-0-
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-			-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3110	-0-	110	110	31	1	3079	2	Y	-0-			-0-
12	2869	N	2759	-0-	-110	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4293	-0-	-1690	-0-	43	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	38	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	79	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	83	1	8252	2	N	-0-					-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	76	1	7570	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	68	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	60	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	65	1	6478	2	N	-0-					-0-
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	64	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	63	1	6329	2	N	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	N	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	60	1	5969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5105	-0-	-10	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4777	-0-	-276	-0-	47	1	4730	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4934	-0-	-181	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	47	1	4736	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-					70
02	5452	X	4633	-0-	-819	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-					70
03	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-					70
04	5640	X	4864	-0-	-776	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-					70
05	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-					70
06	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					70
07	5363	X	5202	-0-	-161	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					70
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-					70
09	4680	X	4614	-0-	-66	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-	70	1			-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	52	1	5204	2	Y	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	53	1	5309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5424	-0-	-497	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					20
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-					20
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	59	1	5929	2	Y	-0-					20
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-					20
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-					20
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	53	1	5333	2	Y	-0-					20
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					20
08	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	53	1	5326	2	Y	-0-					20
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-					20
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	Y	-0-					20
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-					20
12	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 66,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	50	1	5025	2	Y	-0-					28
02	4379	X	4041	-0-	-338	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-					28
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					28
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					28
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-					28
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-					28
07	4681	X	3797	-0-	-884	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					28
08	4836	X	3421	-0-	-1415	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					28
09	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					28
10	4805	X	3654	-0-	-1151	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-					28
11	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					28
12	4030	X	2768	-0-	-1262	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 48,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	78	1	7782	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6957	-0-	-525	-0-	69	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	74	1	7423	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7033	-0-	-707	-0-	70	1	6963	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6853	-0-	-1021	-0-	68	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6943	-0-	-677	-0-	69	1	6874	2	N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	75	1	7492	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7481	-0-	-21	-0-	74	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	71	1	7123	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	71	1	7085	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	71	1	7089	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	70	1	7035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-					15
02	5626	X	5372	-0-	-254	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					15
03	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					15
04	5820	X	4158	-0-	-1662	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					15
05	6014	X	4236	-0-	-1778	-0-	42	1	4194	2	Y	-0-					15
06	5820	X	5063	-0-	-757	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-					15
07	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	54	1	5413	2	Y	-0-					15
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					15
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	54	1	5353	2	Y	-0-					15
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					15
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-					15
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 61,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	46	1	4582	2	Y	-0-					8
02	4611	X	4261	-0-	-350	-0-	42	1	4219	2	Y	-0-					8
03	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					8
04	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-					8
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					8
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-					8
07	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-					8
08	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					8
09	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					8
10	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					8
11	4470	X	4377	-0-	-93	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-					8
12	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			15
02	6264	X	5635	-0-	-629	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-			15
03	6696	X	5809	-0-	-887	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			15
04	6300	X	5534	-0-	-766	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			15
05	6510	X	5391	-0-	-1119	-0-	53	1	5338	2	Y	-0-			15
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	62	1	6150	2	Y	-0-			15
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			15
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	61	1	6071	2	Y	-0-			15
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	57	1	5654	2	Y	-0-			15
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			15
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	61	1	6067	2	Y	-0-			15
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 68,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	17	1	1682	2	Y	-0-			-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

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	EOM BALANCE
01	11222	X	10498	-0-	-724	-0-	104	1	10394	2	Y	-0-			-0-
02	10208	X	8819	-0-	-1389	-0-	87	1	8732	2	Y	-0-			-0-
03	10819	X	9154	-0-	-1665	-0-	91	1	9063	2	Y	-0-			-0-
04	10470	X	9720	-0-	-750	-0-	96	1	9624	2	Y	-0-			-0-
05	10819	X	10266	-0-	-553	-0-	102	1	10164	2	Y	-0-			-0-
06	10170	X	8849	-0-	-1321	-0-	88	1	8761	2	Y	-0-			-0-
07	10044	X	6334	-0-	-3710	-0-	63	1	6271	2	Y	-0-			-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	107	1	10659	2	Y	-0-			-0-
09	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	93	1	9328	2	Y	-0-			-0-
10	10261	X	9548	-0-	-713	-0-	95	1	9453	2	Y	-0-			-0-
11	10050	X	9783	-0-	-267	-0-	97	1	9686	2	Y	-0-			-0-
12	10385	X	7204	-0-	-3181	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8647	-0-	-1490	-0-	86	1	8561	2	Y	-0-					-0-
02	8961	X	7788	-0-	-1173	-0-	77	1	7711	2	Y	-0-					-0-
03	9579	X	3533	-0-	-6046	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	103	1	10285	2	Y	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	94	1	9353	2	Y	-0-					-0-
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	100	1	10020	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	9277	-0-	-54	-0-	92	1	9185	2	Y	-0-					-0-
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	100	1	9991	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	9276	-0-	-55	-0-	92	1	9184	2	Y	-0-					-0-
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	8655	-0-	-676	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-					3
02	5133	X	5078	-0-	-55	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-					3
03	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-					3
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-					3
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	55	1	5485	2	Y	-0-					3
06	5310	X	5197	-0-	-113	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-					3
07	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	53	1	5253	2	Y	-0-					3
08	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					3
09	5370	X	4950	-0-	-420	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-					3
10	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	51	1	5114	2	Y	-0-					3
11	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					3
12	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 61,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7314	-0-	-591	-0-	72	1	7242	2	Y	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	70	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	61	1	6090	2	Y	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	69	1	6925	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	68	1	6817	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6614	-0-	-136	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	66	1	6614	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6641	-0-	-109	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	57	1	5728	2	Y	-0-			-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	60	1	6004	2	Y	-0-			-0-
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	62	1	6189	2	Y	-0-			-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	60	1	5954	2	Y	-0-			-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-			-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	60	1	6022	2	Y	-0-			-0-
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5796	-0-	-528	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	60	1	5956	2	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	58	1	5830	2	Y	-0-			-0-
12	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8931	-0-	-710	-0-	88	1	8843	2	N	-0-			-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	72	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-			-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	75	1	7526	2	N	-0-			-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	80	1	7984	2	N	-0-			-0-
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	76	1	7606	2	N	-0-			-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	78	1	7762	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	74	1	7416	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7638	-0-	-162	-0-	76	1	7562	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7935	-0-	-125	-0-	79	1	7856	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	74	1	7376	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7352	-0-	-553	-0-	73	1	7279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	36	1	3638	2	Y	-0-			-0-
02	3306	X	3259	-0-	-47	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	61	1	6089	2	Y	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	56	1	5568	2	Y	-0-			-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-			-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	59	1	5927	2	Y	-0-			-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	55	1	5485	2	Y	-0-			-0-
08	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	55	1	5462	2	Y	-0-			-0-
09	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	57	1	5725	2	Y	-0-			-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 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	10602	X	10421	-0-	-181	-0-	103	1	10318	2	N	-0-			3
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	99	1	9876	2	N	-0-			3
03	10478	X	10419	-0-	-59	-0-	103	1	10316	2	N	-0-			3
04	10140	X	9923	-0-	-217	-0-	98	1	9825	2	N	-0-			3
05	10478	X	10273	-0-	-205	-0-	102	1	10171	2	N	-0-			3
06	10140	X	9778	-0-	-362	-0-	97	1	9681	2	N	-0-			3
07	10478	X	10100	-0-	-378	-0-	100	1	10000	2	N	-0-			3
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	104	1	10394	2	N	-0-			3
09	9930	X	9914	-0-	-16	-0-	98	1	9816	2	N	-0-			3
10	10261	X	10031	-0-	-230	-0-	99	1	9932	2	N	-0-			3
11	10110	X	9753	-0-	-357	-0-	97	1	9656	2	N	-0-			3
12	10447	X	10086	-0-	-361	-0-	100	1	9986	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 121,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	48	1	4813	2	Y	-0-			37
02	4524	X	3699	-0-	-825	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-			37
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			37
04	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			37
05	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	44	1	4407	2	Y	-0-			37
06	4680	X	3688	-0-	-992	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			37
07	4836	X	1098	-0-	-3738	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			37
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	57	1	5748	2	Y	-0-			37
09	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	42	1	4181	2	Y	-0-			37
10	4371	X	3193	-0-	-1178	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			37
11	4230	X	1718	-0-	-2512	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			37
12	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 45,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-					20
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					20
03	1209	N	644	-0-	-565	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					20
04	1170	N	457	-0-	-713	-0-	5	1	452	2	Y	-0-					20
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-					20
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					20
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	Y	-0-					20
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					20
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	23	1	2320	2	Y	-0-					20
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					20
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-					20
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3531	-0-	-313	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					30
02	3509	X	2108	-0-	-1401	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					30
03	3751	X	811	-0-	-2940	-0-	8	1	803	2	Y	-0-					30
04	3510	X	2654	-0-	-856	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					30
05	3627	X	1887	-0-	-1740	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-					30
06	3420	X	2989	-0-	-431	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-					30
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					30
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-					30
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					30
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					30
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					30
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 34,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-1918	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	4781	-0-	-874	-0-	47	1	4734	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	3902	-0-	-2515	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	2926	-0-	-3284	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	4350	-0-	-2067	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4082	-0-	-868	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4072	-0-	-1043	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	58	1	5783	2	Y	-0-			-0-
02	5858	X	5572	-0-	-286	-0-	55	1	5517	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5493	-0-	-769	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5300	-0-	-760	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5494	-0-	-768	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			-0-
07	5952	X	4070	-0-	-1882	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	3458	-0-	-1852	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			-0-
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5039	-0-	-361	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-			-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	56	1	5575	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	82	1	8168	2	Y	-0-			32
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	72	1	7153	2	Y	-0-			32
03	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	75	1	7473	2	Y	-0-			32
04	7530	X	7249	-0-	-281	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-			32
05	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	74	1	7417	2	Y	-0-			32
06	7530	X	7360	-0-	-170	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-			32
07	7719	X	7501	-0-	-218	-0-	74	1	7427	2	Y	-0-			32
08	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	72	1	7188	2	Y	-0-			32
09	7320	X	7216	-0-	-104	-0-	71	1	7145	2	Y	-0-			32
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	77	1	7735	2	Y	-0-			32
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	77	1	7668	2	Y	-0-			32
12	7502	X	7276	-0-	-226	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 89,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3305	-0-	-229	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3219	-0-	-29	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	33	1	3312	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3135	-0-	-195	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	2342	-0-	-1099	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-			-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	56	1	5639	2	Y	-0-					-0-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5413	-0-	-136	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5097	-0-	-303	-0-	50	1	5047	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4784	-0-	-616	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5087	-0-	-462	-0-	50	1	5037	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	83	1	8268	2	Y	-0-					89
02	7598	X	7533	-0-	-65	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-					89
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	83	1	8255	2	Y	-0-					89
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	79	1	7948	2	Y	-0-					89
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	82	1	8243	2	Y	-0-					89
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	80	1	7995	2	Y	-0-					89
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	83	1	8267	2	Y	-0-					89
08	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	81	1	8053	2	Y	-0-					89
09	8070	X	7784	-0-	-286	-0-	77	1	7707	2	Y	-0-					89
10	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	77	1	7710	2	Y	-0-					89
11	8070	X	7403	-0-	-667	-0-	73	1	7330	2	Y	-0-					89
12	8339	X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 95,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8347	-0-	-271	-0-	83	1	8264	2	Y	-0-					10
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					10
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	79	1	7920	2	Y	-0-					10
04	7710	X	7458	-0-	-252	-0-	74	1	7384	2	Y	-0-					10
05	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-					10
06	7710	X	7680	-0-	-30	-0-	76	1	7604	2	Y	-0-					10
07	7967	X	7897	-0-	-70	-0-	78	1	7819	2	Y	-0-					10
08	7998	X	7747	-0-	-251	-0-	77	1	7670	2	Y	-0-					10
09	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	72	1	7218	2	Y	-0-					10
10	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-					10
11	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	72	1	7218	2	Y	-0-					10
12	7905	X	7836	-0-	-69	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 92,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3523	-0-	-166	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-			8
02	3741	X	3402	-0-	-339	-0-	34	1	3368	2	Y	-0-			8
03	4030	X	2897	-0-	-1133	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-			8
04	3900	X	3171	-0-	-729	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			8
05	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			8
06	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			8
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-			8
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-			8
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-			8
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			8
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-			8
12	2976	X	2251	-0-	-725	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 38,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 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	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	99	1	9897	2	Y	-0-			-0-
02	10005	X	6570	-0-	-3435	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			-0-
03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	107	1	10692	2	Y	-0-			-0-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	109	1	10947	2	Y	-0-			-0-
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	110	1	10959	2	Y	-0-			-0-
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	104	1	10386	2	Y	-0-			-0-
07	11439	X	9941	-0-	-1498	-0-	98	1	9843	2	Y	-0-			-0-
08	11284	X	10360	-0-	-924	-0-	103	1	10257	2	Y	-0-			-0-
09	10920	X	10611	-0-	-309	-0-	105	1	10506	2	Y	-0-			-0-
10	11067	X	9901	-0-	-1166	-0-	98	1	9803	2	Y	-0-			-0-
11	10500	X	10121	-0-	-379	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-
12	10974	X	10041	-0-	-933	-0-	99	1	9942	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	86	1	8636	2	Y	-0-			-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	76	1	7571	2	Y	-0-			-0-
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	78	1	7792	2	Y	-0-			-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	75	1	7481	2	Y	-0-			-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	74	1	7410	2	Y	-0-			-0-
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	70	1	7000	2	Y	-0-			-0-
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	71	1	7108	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	7516	-0-	-358	-0-	74	1	7442	2	Y	-0-			-0-
09	7560	X	7004	-0-	-556	-0-	69	1	6935	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	72	1	7179	2	Y	-0-			-0-
11	7260	X	7032	-0-	-228	-0-	70	1	6962	2	Y	-0-			-0-
12	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			13
02	3799	X	3722	-0-	-77	-0-	37	1	3685	2	Y	-0-			13
03	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			13
04	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			13
05	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-			13
06	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			13
07	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-			13
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			13
09	3870	X	3581	-0-	-289	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			13
10	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-			13
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			13
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 46,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-
02	4582	X	3174	-0-	-1408	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3057	-0-	-632	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	68	1	6770	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6368	-0-	-128	-0-	63	1	6305	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6742	-0-	-202	-0-	67	1	6675	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6515	-0-	-205	-0-	65	1	6450	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	2059	-0-	-4885	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	82	1	8214	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	67	1	6651	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	64	1	6422	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6373	-0-	-47	-0-	63	1	6310	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	65	1	6493	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	62	1	6198	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	62	1	6162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11222	-0-	-992	-0-	111	1	11111	2	Y	-0-			58
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	104	1	10389	2	Y	-0-			58
03	11005	X	10994	-0-	-11	-0-	109	1	10885	2	Y	-0-			58
04	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	120	1	12047	2	Y	-0-			58
05	11005	X	10377	-0-	-628	-0-	103	1	10274	2	Y	-0-			58
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	108	1	10767	2	Y	-0-			58
07	11005	X	10725	-0-	-280	-0-	106	1	10619	2	Y	-0-			58
08	12183	X	10713	-0-	-1470	-0-	106	1	10607	2	Y	-0-			58
09	11790	X	9435	-0-	-2355	-0-	93	1	9342	2	Y	-0-			58
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	115	1	11475	2	Y	-0-			58
11	10890	X	10611	-0-	-279	-0-	105	1	10506	2	Y	-0-			58
12	10726	X	8552	-0-	-2174	-0-	85	1	8467	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 127,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	59	1	5918	2	Y	-0-			5
02	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-			5
03	6727	X	5991	-0-	-736	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-			5
04	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			5
05	6572	X	5732	-0-	-840	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			5
06	5790	X	5708	-0-	-82	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-			5
07	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	57	1	5678	2	Y	-0-			5
08	5952	X	5630	-0-	-322	-0-	56	1	5574	2	Y	-0-			5
09	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	54	1	5435	2	Y	-0-			5
10	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-			5
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	59	1	5905	2	Y	-0-			5
12	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	56	1	5619	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 68,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3629	-0-	-112	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3703	-0-	-167	-0-	37	1	3666	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-			-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 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	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	60	1	6042	2	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5418	-0-	-469	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					-0-
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	68	1	6788	2	Y	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-					-0-
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-					-0-
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	66	1	6568	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	60	1	5970	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	5450	-0-	-1587	-0-	54	1	5396	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5944	-0-	-866	-0-	59	1	5885	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6302	-0-	-735	-0-	62	1	6240	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5549	-0-	-1081	-0-	55	1	5494	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5744	-0-	-394	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6970	-0-	-346	-0-	69	1	6901	2	Y	-0-					17
02	6699	X	6380	-0-	-319	-0-	63	1	6317	2	Y	-0-					17
03	7161	X	6557	-0-	-604	-0-	65	1	6492	2	Y	-0-					17
04	6750	X	6265	-0-	-485	-0-	62	1	6203	2	Y	-0-					17
05	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	65	1	6528	2	Y	-0-					17
06	6750	X	6030	-0-	-720	-0-	60	1	5970	2	Y	-0-					17
07	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	65	1	6541	2	Y	-0-					17
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	65	1	6529	2	Y	-0-					17
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	62	1	6221	2	Y	-0-					17
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-					17
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-					17
12	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 76,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4880	-0-	-824	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-					-0-
02	5481	X	5163	-0-	-318	-0-	51	1	5112	2	Y	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4758	-0-	-912	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5290	-0-	-228	-0-	52	1	5238	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4859	-0-	-1124	-0-	48	1	4811	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4446	-0-	-384	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4208	-0-	-622	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4045	-0-	-915	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8086	-0-	-1214	-0-	80	1	8006	2	Y	-0-			-0-
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	80	1	7997	2	Y	-0-			-0-
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	86	1	8583	2	Y	-0-			-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	84	1	8392	2	Y	-0-			-0-
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-			-0-
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	71	1	7100	2	Y	-0-			-0-
08	8494	X	8161	-0-	-333	-0-	81	1	8080	2	Y	-0-			-0-
09	8220	X	8074	-0-	-146	-0-	80	1	7994	2	Y	-0-			-0-
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	85	1	8476	2	Y	-0-			-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	81	1	8061	2	Y	-0-			-0-
12	8339	X	7914	-0-	-425	-0-	78	1	7836	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6284	-0-	-319	-0-	62	1	6222	2	Y	-0-			17
02	6061	X	5887	-0-	-174	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			17
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	62	1	6195	2	Y	-0-			17
04	6090	X	6067	-0-	-23	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-			17
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	63	1	6303	2	Y	-0-			17
06	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	59	1	5946	2	Y	-0-			17
07	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-			17
08	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			17
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	63	1	6251	2	Y	-0-			17
10	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	60	1	6034	2	Y	-0-			17
11	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	58	1	5843	2	Y	-0-			17
12	6479	X	5425	-0-	-1054	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 72,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	80	1	7983	2	Y	-0-			15
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-			15
03	7874	X	7769	-0-	-105	-0-	77	1	7692	2	Y	-0-			15
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	79	1	7886	2	Y	-0-			15
05	8060	X	7871	-0-	-189	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-			15
06	7800	X	7742	-0-	-58	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			15
07	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	79	1	7852	2	Y	-0-			15
08	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			15
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	75	1	7495	2	Y	-0-			15
10	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			15
11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	75	1	7456	2	Y	-0-			15
12	7750	X	7619	-0-	-131	-0-	75	1	7544	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 92,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4917	-0-	-322	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4748	-0-	-66	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4918	-0-	-228	-0-	49	1	4869	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4272	-0-	-528	-0-	42	1	4230	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	43	1	4295	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5299	-0-	-126	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-					105
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	60	1	5997	2	Y	-0-					105
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-					105
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	58	1	5803	2	Y	-0-					105
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-					105
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	53	1	5316	2	Y	-0-					105
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	53	1	5346	2	Y	-0-					105
08	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	52	1	5187	2	Y	-0-					105
09	5850	X	5029	-0-	-821	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-					105
10	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					105
11	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	50	1	4976	2	Y	-0-					105
12	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 65,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	22	1	2192	2	Y	6					33
							7	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1823	2	Y	-0-					33
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-					33
04	2100	N	1583	-0-	-517	-0-	16	1	1567	2	Y	-0-					33
05	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-					33
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					33
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	18	1	1776	2	Y	12					45
							13	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					45
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					45
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	Y	-0-					45
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-					45
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 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	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-					23
02	5307	X	5268	-0-	-39	-0-	52	1	5216	2	Y	-0-					23
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-					23
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-					23
05	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-					23
06	5490	X	5308	-0-	-182	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-					23
07	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	55	1	5482	2	Y	-0-					23
08	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					23
09	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	52	1	5219	2	Y	-0-					23
10	5549	X	5245	-0-	-304	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					23
11	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					23
12	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 64,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	40	1	4035	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 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	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-					38
02	8526	X	7975	-0-	-551	-0-	78	1	7824	2	Y	66					104
							73	9									
03	9114	X	1075	-0-	-8039	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					104
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					104
05	8928	X	6204	-0-	-2724	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-					104
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	110	1	10956	2	Y	-0-					104
07	8525	X	8311	-0-	-214	-0-	82	1	8229	2	Y	-0-					104
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	102	1	10217	2	Y	-0-					104
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-					104
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-					104
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					104
12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	105	1	10515	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 82,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7658	-0-	-557	-0-	76	1	7582	2	Y	-0-			3
02	7482	X	6897	-0-	-585	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			3
03	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	72	1	7232	2	Y	-0-			3
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-			3
05	7998	X	7091	-0-	-907	-0-	70	1	7021	2	Y	-0-			3
06	7410	X	7143	-0-	-267	-0-	71	1	7072	2	Y	-0-			3
07	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-			3
08	7967	X	7016	-0-	-951	-0-	69	1	6947	2	Y	-0-			3
09	7710	X	7386	-0-	-324	-0-	73	1	7313	2	Y	-0-			3
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	75	1	7498	2	Y	-0-			3
11	7140	X	6730	-0-	-410	-0-	67	1	6663	2	Y	-0-			3
12	7626	X	6781	-0-	-845	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 86,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 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	7037	X	2395	-0-	-4642	-0-	24	1	2371	2	Y	-0-			15
02	6496	X	4894	-0-	-1602	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			15
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	80	1	8040	2	Y	-0-			15
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	67	1	6735	2	Y	-0-			15
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-			15
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	Y	-0-			15
07	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	61	1	6060	2	Y	-0-			15
08	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	65	1	6501	2	Y	-0-			15
09	6930	X	6350	-0-	-580	-0-	63	1	6287	2	Y	-0-			15
10	7161	X	6472	-0-	-689	-0-	64	1	6408	2	Y	-0-			15
11	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-			15
12	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 74,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 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	11532	X	11351	-0-	-181	-0-	112	1	11239	2	N	-0-			70
02	10730	X	10302	-0-	-428	-0-	102	1	10200	2	N	-0-			70
03	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	108	1	10753	2	N	-0-			70
04	11100	X	10492	-0-	-608	-0-	104	1	10388	2	N	-0-			70
05	11346	X	10908	-0-	-438	-0-	108	1	10800	2	N	-0-			70
06	10980	X	10345	-0-	-635	-0-	102	1	10243	2	N	-0-			70
07	11005	X	10692	-0-	-313	-0-	106	1	10586	2	N	-0-			70
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	107	1	10706	2	N	-0-			70
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	103	1	10308	2	N	-0-			70
10	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-			70
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	N	-0-			70
12	10664	X	10420	-0-	-244	-0-	103	1	10317	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 127,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12348	-0-	-827	-0-	122	1	12226	2	Y	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	118	1	11761	2	Y	-0-					-0-
03	12400	X	12316	-0-	-84	-0-	122	1	12194	2	Y	-0-					-0-
04	12000	X	11703	-0-	-297	-0-	116	1	11587	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	11696	-0-	-704	-0-	116	1	11580	2	Y	-0-					-0-
06	12000	X	10864	-0-	-1136	-0-	108	1	10756	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	112	1	11167	2	Y	-0-					-0-
08	11935	X	11076	-0-	-859	-0-	110	1	10966	2	Y	-0-					-0-
09	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	102	1	10227	2	Y	-0-					-0-
10	11687	X	10193	-0-	-1494	-0-	101	1	10092	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10050	-0-	-870	-0-	100	1	9950	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10269	-0-	-1015	-0-	102	1	10167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	12	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	13	1	1253	2	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12502	-0-	-859	-0-	124	1	12378	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11543	-0-	-347	-0-	114	1	11429	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	120	1	12049	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11692	-0-	-608	-0-	116	1	11576	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11852	-0-	-827	-0-	117	1	11735	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11344	-0-	-746	-0-	112	1	11232	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11529	-0-	-809	-0-	114	1	11415	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11449	-0-	-455	-0-	113	1	11336	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10649	-0-	-871	-0-	105	1	10544	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11166	-0-	-676	-0-	111	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10761	-0-	-579	-0-	107	1	10654	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11024	-0-	-508	-0-	109	1	10915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7013	-0-	-396	-0-	69	1	6944	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6601	-0-	-40	-0-	65	1	6536	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6940	-0-	-159	-0-	69	1	6871	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6645	-0-	-225	-0-	66	1	6579	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	67	1	6733	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	63	1	6265	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6467	-0-	-601	-0-	64	1	6403	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	61	1	6097	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6215	-0-	-85	-0-	62	1	6153	2	N	-0-			-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	66	1	6588	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	62	1	6174	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6373	-0-	-106	-0-	63	1	6310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7104	-0-	-987	-0-	70	1	7034	2	Y	-0-			79
02	7250	X	6947	-0-	-303	-0-	69	1	6878	2	Y	-0-			79
03	7750	X	7074	-0-	-676	-0-	70	1	7004	2	Y	-0-			79
04	7500	X	6725	-0-	-775	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			79
05	7688	X	6540	-0-	-1148	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			79
06	7200	X	6122	-0-	-1078	-0-	61	1	6061	2	Y	-0-			79
07	7440	X	5105	-0-	-2335	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-			79
08	7068	X	2627	-0-	-4441	-0-	26	1	2601	2	Y	-0-			79
09	6720	X	4553	-0-	-2167	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-			79
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7561	2	Y	-0-			79
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	72	1	7153	2	Y	-0-			79
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	70	1	6950	2	Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 74,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	57	1	5650	2	Y	-0-			1
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-			1
03	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			1
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-			1
05	5549	X	5311	-0-	-238	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-			1
06	5370	X	5081	-0-	-289	-0-	50	1	5031	2	Y	-0-			1
07	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	50	1	5009	2	Y	-0-			1
08	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-			1
09	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			1
10	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			1
11	5100	X	4772	-0-	-328	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			1
12	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 62,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	103	1	10334	2	Y	-0-			-0-
02	10469	X	9896	-0-	-573	-0-	98	1	9798	2	Y	-0-			-0-
03	11067	X	9475	-0-	-1592	-0-	94	1	9381	2	Y	-0-			-0-
04	10710	X	9427	-0-	-1283	-0-	93	1	9334	2	Y	-0-			-0-
05	11067	X	9507	-0-	-1560	-0-	94	1	9413	2	Y	-0-			-0-
06	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	89	1	8936	2	Y	-0-			-0-
07	10571	X	9099	-0-	-1472	-0-	90	1	9009	2	Y	-0-			-0-
08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	102	1	10158	2	Y	-0-			-0-
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	90	1	8975	2	Y	-0-			-0-
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	100	1	9969	2	Y	-0-			-0-
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	97	1	9696	2	Y	-0-			-0-
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	10215	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	67	1	6740	2	N	-0-			-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	64	1	6396	2	N	-0-			-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	67	1	6694	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	66	1	6594	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	65	1	6484	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6289	-0-	-251	-0-	62	1	6227	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	63	1	6333	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	64	1	6352	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	61	1	6128	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	63	1	6271	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	60	1	6008	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 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	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	13	1	1281	2	N	-0-			5
02	2552	X	320	-0-	-2232	-0-	3	1	317	2	N	-0-			5
03	2728	X	78	-0-	-2650	-0-	1	1	77	2	N	-0-			5
04	2640	X	73	-0-	-2567	-0-	1	1	72	2	N	-0-			5
05	2263	X	370	-0-	-1893	-0-	4	1	366	2	N	-0-			5
06	1260	X	558	-0-	-702	-0-	6	1	552	2	N	-0-			5
07	341	X	248	-0-	-93	-0-	2	1	246	2	N	-0-			5
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	N	-0-			5
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	N	-0-			5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	N	-0-			5
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			5
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2687	-0-	-909	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-			23
02	3277	X	3083	-0-	-194	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			23
03	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			23
04	3240	X	2858	-0-	-382	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			23
05	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-			23
06	3210	X	2835	-0-	-375	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			23
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			23
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-			23
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	29	1	2936	2	Y	71			94
							78	9							
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-			94
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-			94
12	3100	N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 35,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	45	1	4461	2	N	-0-			27
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	N	-0-			27
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	43	1	4314	2	N	-0-			27
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	N	-0-			27
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	2	N	-0-			27
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	N	-0-			27
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	41	1	4090	2	N	-0-			27
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	41	1	4122	2	N	-0-			27
09	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	39	1	3944	2	N	-0-			27
10	4154	X	4138	-0-	-16	-0-	41	1	4097	2	N	-0-			27
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			27
12	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 49,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	128	1	12788	2	N	-0-			-0-
02	11948	X	11844	-0-	-104	-0-	117	1	11727	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	12322	-0-	-450	-0-	122	1	12200	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	12056	-0-	-304	-0-	119	1	11937	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12689	-0-	-83	-0-	126	1	12563	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	12166	-0-	-194	-0-	120	1	12046	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	12406	-0-	-242	-0-	123	1	12283	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	12028	-0-	-651	-0-	119	1	11909	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11890	-0-	-380	-0-	118	1	11772	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12225	-0-	-454	-0-	121	1	12104	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	109	1	10876	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	113	1	11251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	36	1	3569	2	N	-0-			13
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	N	-0-			13
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	N	-0-			13
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	34	1	3374	2	N	-0-			13
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			13
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	33	1	3273	2	N	-0-			13
07	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	34	1	3357	2	N	-0-			13
08	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	33	1	3311	2	N	-0-			13
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	32	1	3189	2	N	-0-			13
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	33	1	3298	2	N	-0-			13
11	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	31	1	3148	2	N	-0-			13
12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7424	-0-	-78	-0-	74	1	7350	2	Y	-0-			20
02	7105	X	6853	-0-	-252	-0-	68	1	6785	2	Y	-0-			20
03	7564	X	7153	-0-	-411	-0-	71	1	7082	2	Y	-0-			20
04	7320	X	6788	-0-	-532	-0-	67	1	6721	2	Y	-0-			20
05	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			20
06	7170	X	6682	-0-	-488	-0-	66	1	6616	2	Y	-0-			20
07	7316	X	7174	-0-	-142	-0-	71	1	7103	2	Y	-0-			20
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	71	1	7149	2	Y	-0-			20
09	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	66	1	6626	2	Y	-0-			20
10	7161	X	6802	-0-	-359	-0-	67	1	6735	2	Y	-0-			20
11	6990	X	6863	-0-	-127	-0-	68	1	6795	2	Y	-0-			20
12	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 83,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-			8
02	1508	N	791	-0-	-717	-0-	8	1	783	2	Y	-0-			8
03	1271	N	103	-0-	-1168	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			8
04	1350	N	81	-0-	-1269	-0-	1	1	80	2	Y	-0-			8
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	11	1	1097	2	Y	-0-			8
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	-0-			8
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			8
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-			8
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			8
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-			8
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			8
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	76	1	7555	2	Y	-0-			10
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-			10
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	79	1	7933	2	Y	-0-			10
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	77	1	7696	2	Y	-0-			10
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-			10
06	7170	X	7046	-0-	-124	-0-	70	1	6976	2	Y	-0-			10
07	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			10
08	8277	X	7057	-0-	-1220	-0-	70	1	6987	2	Y	-0-			10
09	8010	X	6783	-0-	-1227	-0-	67	1	6716	2	Y	-0-			10
10	8277	X	6916	-0-	-1361	-0-	68	1	6848	2	Y	-0-			10
11	7050	X	6624	-0-	-426	-0-	66	1	6558	2	Y	-0-			10
12	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 87,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14528	-0-	-445	-0-	144	1	14384	2	N	-0-			18
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	132	1	13222	2	N	-0-			18
03	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	142	1	14181	2	N	-0-			18
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	138	1	13810	2	N	-0-			18
05	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	141	1	14102	2	N	-0-			18
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-			18
07	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	139	1	13879	2	N	-0-			18
08	14198	X	13894	-0-	-304	-0-	138	1	13756	2	N	-0-			18
09	13740	X	13362	-0-	-378	-0-	132	1	13230	2	N	-0-			18
10	14198	X	13717	-0-	-481	-0-	136	1	13581	2	N	-0-			18
11	13620	X	13199	-0-	-421	-0-	131	1	13068	2	N	-0-			18
12	14012	X	13669	-0-	-343	-0-	135	1	13534	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 165,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5709	-0-	-801	-0-	57	1	5652	2	Y	-0-			62
02	5684	X	5672	-0-	-12	-0-	56	1	5616	2	Y	-0-			62
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	70	1	6993	2	Y	-0-			62
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	63	1	6280	2	Y	-0-			62
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	65	1	6465	2	Y	-0-			62
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	61	1	6074	2	Y	-0-			62
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	61	1	6147	2	Y	-0-			62
08	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	58	1	5815	2	Y	-0-			62
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	56	1	5624	2	Y	-0-			62
10	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	59	1	5919	2	Y	-0-			62
11	6150	X	5783	-0-	-367	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			62
12	6200	X	5750	-0-	-450	-0-	57	1	5693	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 72,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 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	8246	X	7474	-0-	-772	-0-	74	1	7400	2	Y	-0-			8
02	7279	X	7037	-0-	-242	-0-	70	1	6967	2	Y	-0-			8
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			8
04	7500	X	7071	-0-	-429	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			8
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			8
06	7530	X	6661	-0-	-869	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			8
07	7781	X	6515	-0-	-1266	-0-	65	1	6450	2	Y	-0-			8
08	8060	X	6621	-0-	-1439	-0-	66	1	6555	2	Y	-0-			8
09	7620	X	6753	-0-	-867	-0-	67	1	6686	2	Y	-0-			8
10	7874	X	6220	-0-	-1654	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			8
11	6660	X	6580	-0-	-80	-0-	65	1	6515	2	Y	-0-			8
12	6975	X	6220	-0-	-755	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 83,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7336	-0-	-42	-0-	73	1	7263	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6791	-0-	-111	-0-	67	1	6724	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	7054	-0-	-324	-0-	70	1	6984	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6170	-0-	-940	-0-	61	1	6109	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	68	1	6793	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6863	-0-	-247	-0-	68	1	6795	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7051	-0-	-203	-0-	70	1	6981	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	7063	-0-	-5	-0-	70	1	6993	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6671	-0-	-199	-0-	66	1	6605	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6887	-0-	-212	-0-	68	1	6819	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6573	-0-	-297	-0-	65	1	6508	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			-0-
02	4524	X	3682	-0-	-842	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-			-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	44	1	4424	2	Y	-0-			-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12186	-0-	-431	-0-	121	1	12065	2	N	-0-					10
02	11455	X	11250	-0-	-205	-0-	111	1	11139	2	N	-0-					10
03	12245	X	11705	-0-	-540	-0-	116	1	11589	2	N	-0-					10
04	11850	X	10243	-0-	-1607	-0-	101	1	10142	2	N	-0-					10
05	12245	X	11958	-0-	-287	-0-	118	1	11840	2	N	-0-					10
06	11790	X	11123	-0-	-667	-0-	110	1	11013	2	N	-0-					10
07	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	114	1	11422	2	N	-0-					10
08	11966	X	11630	-0-	-336	-0-	115	1	11515	2	N	-0-					10
09	11580	X	10933	-0-	-647	-0-	108	1	10825	2	N	-0-					10
10	11966	X	11061	-0-	-905	-0-	110	1	10951	2	N	-0-					10
11	11250	X	10738	-0-	-512	-0-	106	1	10632	2	N	-0-					10
12	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	108	1	10790	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 135,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4044	-0-	-296	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					2
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					2
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-					2
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					2
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	41	1	4050	2	Y	-0-					2
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-					2
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					2
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					2
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					2
11	3930	X	3261	-0-	-669	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					2
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					3
02	5771	X	5212	-0-	-559	-0-	52	1	5160	2	Y	-0-					3
03	6355	X	5467	-0-	-888	-0-	54	1	5413	2	Y	-0-					3
04	6150	X	5197	-0-	-953	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-					3
05	6355	X	5283	-0-	-1072	-0-	52	1	5231	2	Y	-0-					3
06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-					3
07	5580	X	5245	-0-	-335	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					3
08	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					3
09	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	50	1	4973	2	Y	-0-					3
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					3
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	52	1	5241	2	Y	-0-					3
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 63,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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	8742	X	8214	-0-		-528	-0-	81	1	8133	2	N	-0-			23
02	7859	X	7537	-0-		-322	-0-	75	1	7462	2	N	-0-			23
03	8401	X	8254	-0-		-147	-0-	82	1	8172	2	N	-0-			23
04	8130	X	7715	-0-		-415	-0-	76	1	7639	2	N	-0-			23
05	8370	X	7819	-0-		-551	-0-	77	1	7742	2	N	-0-			23
06	7980	X	7477	-0-		-503	-0-	74	1	7403	2	N	-0-			23
07	8246	X	7646	-0-		-600	-0-	76	1	7570	2	N	-0-			23
08	7874	X	7527	-0-		-347	-0-	75	1	7452	2	N	-0-			23
09	7620	X	7306	-0-		-314	-0-	72	1	7234	2	N	-0-			23
10	7812	X	7520	-0-		-292	-0-	74	1	7446	2	N	-0-			23
11	7470	X	7261	-0-		-209	-0-	72	1	7189	2	N	-0-			23
12	7657	X	7242	-0-		-415	-0-	72	1	7170	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 91,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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	8773	X	7880	-0-		-893	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
02	7685	X	7409	-0-		-276	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-			-0-
03	8352	X	8352	-0-		-0-	-0-	83	1	8269	2	Y	-0-			-0-
04	8194	X	8194	-0-		-0-	-0-	81	1	8113	2	Y	-0-			-0-
05	8456	X	8456	-0-		-0-	-0-	84	1	8372	2	Y	-0-			-0-
06	8284	X	8284	-0-		-0-	-0-	82	1	8202	2	Y	-0-			-0-
07	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-	85	1	8480	2	Y	-0-			-0-
08	8463	X	8351	-0-		-112	-0-	83	1	8268	2	Y	-0-			-0-
09	8280	X	7345	-0-		-935	-0-	73	1	7272	2	Y	-0-			-0-
10	8556	X	6885	-0-		-1671	-0-	68	1	6817	2	Y	-0-			-0-
11	8280	X	7121	-0-		-1159	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-			-0-
12	8556	X	6597	-0-		-1959	-0-	65	1	6532	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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	6546	X	6546	-0-		-0-	-0-	65	1	6481	2	Y	-0-			-0-
02	6032	X	5947	-0-		-85	-0-	59	1	5888	2	Y	-0-			-0-
03	6448	X	6160	-0-		-288	-0-	61	1	6099	2	Y	-0-			-0-
04	6240	X	5638	-0-		-602	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-			-0-
05	6448	X	6289	-0-		-159	-0-	62	1	6227	2	Y	-0-			-0-
06	6240	X	5475	-0-		-765	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			-0-
07	6969	X	6969	-0-		-0-	-0-	69	1	6900	2	Y	-0-			-0-
08	6293	X	6243	-0-		-50	-0-	62	1	6181	2	Y	-0-			-0-
09	6130	X	6130	-0-		-0-	-0-	61	1	6069	2	Y	-0-			-0-
10	6975	X	6158	-0-		-817	-0-	61	1	6097	2	Y	-0-			-0-
11	6750	X	6065	-0-		-685	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-			-0-
12	6975	X	5744	-0-		-1231	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3610	-0-	-334	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3637	-0-	-443	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3317	-0-	-553	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	72	1	7218	2	Y	-0-					7
02	6989	X	6563	-0-	-426	-0-	65	1	6498	2	Y	-0-					7
03	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	71	1	7123	2	Y	-0-					7
04	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-					7
05	7285	X	7174	-0-	-111	-0-	71	1	7103	2	Y	-0-					7
06	7050	X	6897	-0-	-153	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-					7
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	74	1	7425	2	Y	-0-					7
08	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	67	1	6738	2	Y	-0-					7
09	6930	X	6631	-0-	-299	-0-	66	1	6565	2	Y	-0-					7
10	7192	X	6624	-0-	-568	-0-	66	1	6558	2	Y	-0-					7
11	6960	X	6400	-0-	-560	-0-	63	1	6337	2	Y	-0-					7
12	7192	X	6264	-0-	-928	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 82,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 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	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4947	-0-	-70	-0-	49	1	4898	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	50	1	5002	2	Y	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	54	1	5363	2	Y	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	49	1	4858	2	Y	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	51	1	5108	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-			-0-
02	5133	X	4831	-0-	-302	-0-	48	1	4783	2	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-			-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-			-0-
05	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	49	1	4871	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4805	-0-	-372	-0-	48	1	4757	2	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4763	-0-	-73	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-			-0-
11	4680	X	4373	-0-	-307	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	46	1	4550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3242	-0-	142	142	32	1	3210	2	Y	-0-			-0-
02	2687	X	2545	-0-	-142	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2328	-0-	-822	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-			-0-
08	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2597	-0-	-43	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2342	-0-	-386	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2154	-0-	-396	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	77	1	7719	2	Y	-0-			-0-
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	71	1	7090	2	Y	-0-			-0-
03	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	74	1	7381	2	Y	-0-			-0-
04	7650	X	7591	-0-	-59	-0-	75	1	7516	2	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7596	-0-	-309	-0-	75	1	7521	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	7466	-0-	-64	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7579	-0-	-264	-0-	75	1	7504	2	Y	-0-			-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	69	1	6938	2	Y	-0-			-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-			-0-
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-			-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-			-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	4150	2	Y	-0-					24
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	37	1	3667	2	Y	-0-					24
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					24
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					24
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					24
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					24
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					24
08	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-					24
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	38	1	3753	2	Y	-0-					24
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					24
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	39	1	3855	2	Y	-0-					24
12	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6070	-0-	-533	-0-	60	1	6010	2	Y	-0-					18
02	5829	X	5824	-0-	-5	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-					18
03	6231	X	6115	-0-	-116	-0-	61	1	6054	2	Y	-0-					18
04	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	57	1	5715	2	Y	-0-					18
05	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	58	1	5832	2	Y	-0-					18
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	57	1	5715	2	Y	-0-					18
07	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-					18
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	58	1	5806	2	Y	-0-					18
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					18
10	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					18
11	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-					18
12	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 68,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	58	1	5785	2	Y	-0-					-0-
02	5800	X	5487	-0-	-313	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5830	-0-	-649	-0-	58	1	5772	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5936	-0-	-334	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5712	-0-	-767	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5531	-0-	-139	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	57	1	5732	2	Y	4					4
							4	9									
08	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-					4
09	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-					4
10	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-					4
11	5580	X	5510	-0-	-70	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					4
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 67,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-			13
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			13
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	5	1	479	2	Y	-0-			13
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			13
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-			13
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			13
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			13
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-			13
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	935	2	Y	-0-			13
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13157	-0-	-1072	-0-	130	1	13027	2	Y	-0-			22
02	12934	X	11871	-0-	-1063	-0-	118	1	11753	2	Y	-0-			22
03	13950	X	13654	-0-	-296	-0-	135	1	13519	2	Y	-0-			22
04	13500	X	12841	-0-	-659	-0-	127	1	12714	2	Y	-0-			22
05	13950	X	13083	-0-	-867	-0-	130	1	12953	2	Y	-0-			22
06	13200	X	12465	-0-	-735	-0-	123	1	12342	2	Y	-0-			22
07	13640	X	13140	-0-	-500	-0-	130	1	13010	2	Y	-0-			22
08	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	126	1	12642	2	Y	-0-			22
09	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	123	1	12287	2	Y	-0-			22
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	131	1	13065	2	Y	-0-			22
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	127	1	12732	2	Y	-0-			22
12	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	127	1	12743	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 154,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	71	1	7095	2	Y	-0-			-0-
02	6902	X	6263	-0-	-639	-0-	62	1	6201	2	Y	-0-			-0-
03	7378	X	6342	-0-	-1036	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-			-0-
04	7140	X	6996	-0-	-144	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-			-0-
05	7378	X	7158	-0-	-220	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6771	-0-	-159	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	6882	-0-	-341	-0-	68	1	6814	2	Y	-0-			-0-
08	7192	X	6843	-0-	-349	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
09	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	64	1	6448	2	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			-0-
11	6780	X	6210	-0-	-570	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-			-0-
12	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	63	1	6342	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 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	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	15	1	1508	2	N	-0-			13
02	1537	N	304	-0-	-1233	-0-	3	1	301	2	N	-0-			13
03	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	15	1	1479	2	N	-0-			13
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	14	1	1439	2	N	-0-			13
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	N	-0-			13
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	14	1	1361	2	N	-0-			13
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	14	1	1411	2	N	-0-			13
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	N	-0-			13
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	N	-0-			13
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	14	1	1406	2	N	-0-			13
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	13	1	1317	2	N	-0-			13
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	13	1	1341	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 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	7905	X	7696	-0-	-209	-0-	76	1	7620	2	Y	-0-			27
02	7482	X	6933	-0-	-549	-0-	68	1	6809	2	Y	51			78
							56	9							
03	7967	X	5978	-0-	-1989	-0-	59	1	5919	2	Y	-0-			78
04	7680	X	6302	-0-	-1378	-0-	62	1	6240	2	Y	-0-			78
05	7843	X	7013	-0-	-830	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-			78
06	7440	X	7355	-0-	-85	-0-	73	1	7282	2	Y	-0-			78
07	7409	X	7271	-0-	-138	-0-	72	1	7199	2	Y	-0-			78
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	72	1	7242	2	Y	-0-			78
09	7350	X	6591	-0-	-759	-0-	65	1	6526	2	Y	-0-			78
10	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	66	1	6639	2	Y	-0-			78
11	7350	X	6814	-0-	-536	-0-	67	1	6747	2	Y	-0-			78
12	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 83,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13401	-0-	-1386	-0-	133	1	13268	2	N	-0-			-0-
02	13108	X	12458	-0-	-650	-0-	123	1	12335	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	13242	-0-	-770	-0-	131	1	13111	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	12758	-0-	-652	-0-	126	1	12632	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12884	-0-	-973	-0-	128	1	12756	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	12270	-0-	-690	-0-	121	1	12149	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12309	-0-	-1021	-0-	122	1	12187	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	12415	-0-	-512	-0-	123	1	12292	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11950	-0-	-560	-0-	118	1	11832	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	12075	-0-	-821	-0-	120	1	11955	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	11553	-0-	-717	-0-	114	1	11439	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12017	-0-	-383	-0-	119	1	11898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5063	-0-	-331	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-					13
02	4843	X	4775	-0-	-68	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					13
03	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-					13
04	5010	X	4620	-0-	-390	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					13
05	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4901	-0-	-49	-0-	49	1	4852	2	Y	-0-					13
07	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	48	1	4849	2	Y	-0-					13
08	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					13
09	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					13
10	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					13
11	4890	X	4323	-0-	-567	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					13
12	4898	X	4047	-0-	-851	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6540	-0-	-280	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5795	-0-	-208	-0-	57	1	5738	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	59	1	5920	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6080	-0-	-337	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5854	-0-	-356	-0-	58	1	5796	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	59	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	63	1	6289	2	Y	-0-					-0-
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	61	1	6139	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	57	1	5705	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5854	-0-	-206	-0-	58	1	5796	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	60	1	6028	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3919	-0-	-514	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	39	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3387	-0-	-213	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 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	10881	X	9867	-0-	-1014	-0-	98	1	9769	2	N	-0-			20
02	9773	X	9375	-0-	-398	-0-	93	1	9282	2	N	-0-			20
03	10447	X	9995	-0-	-452	-0-	99	1	9896	2	N	-0-			20
04	10080	X	9617	-0-	-463	-0-	95	1	9522	2	N	-0-			20
05	10013	X	9983	-0-	-30	-0-	99	1	9884	2	N	-0-			20
06	9690	X	9414	-0-	-276	-0-	93	1	9321	2	N	-0-			20
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	103	1	10322	2	N	-0-			20
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	104	1	10432	2	N	-0-			20
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			20
10	10323	X	10224	-0-	-99	-0-	101	1	10123	2	N	-0-			20
11	9990	X	9496	-0-	-494	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			20
12	10323	X	10299	-0-	-24	-0-	102	1	10197	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 119,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 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	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	148	1	14829	2	Y	-0-			2
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	145	1	14537	2	Y	-0-			2
03	17267	X	15255	-0-	-2012	-0-	151	1	15104	2	Y	-0-			2
04	16710	X	14232	-0-	-2478	-0-	141	1	14091	2	Y	-0-			2
05	17267	X	14152	-0-	-3115	-0-	140	1	14012	2	Y	-0-			2
06	15180	X	13486	-0-	-1694	-0-	134	1	13352	2	Y	-0-			2
07	15686	X	14661	-0-	-1025	-0-	145	1	14516	2	Y	-0-			2
08	12369	X	12272	-0-	-97	-0-	122	1	12150	2	Y	-0-			2
09	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	137	1	13686	2	Y	-0-			2
10	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	131	1	13122	2	Y	-0-			2
11	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	125	1	12477	2	Y	-0-			2
12	12369	X	11297	-0-	-1072	-0-	112	1	11185	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 164,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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	5425	X	4806	-0-	-619	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-			-0-
02	4930	X	3301	-0-	-1629	-0-	33	1	3265	2	Y	3			3
							3	9							
03	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			3
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-			3
05	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			3
06	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-			3
07	5270	X	4555	-0-	-715	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			3
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			3
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			3
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			3
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	42	1	4155	2	Y	-0-			3
12	3379	X	2383	-0-	-996	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 50,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-351	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3689	-0-	-23	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	42	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3717	-0-	-530	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5552	-0-	-90	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	53	1	5277	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5317	-0-	-83	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	52	1	5239	2	Y	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4533	-0-	-477	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	2758	-0-	-2419	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	55	1	5519	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					15
02	3828	X	3742	-0-	-86	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					15
03	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-					15
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-					15
05	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					15
07	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					15
08	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					15
09	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					15
10	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-					15
11	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-					15
12	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10414	-0-	-1056	-0-	103	1	10311	2	N	-0-			-0-
02	10498	X	9322	-0-	-1176	-0-	92	1	9230	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	10258	-0-	-964	-0-	102	1	10156	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9505	-0-	-1355	-0-	94	1	9411	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	100	1	9996	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9841	-0-	-239	-0-	97	1	9744	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9670	-0-	-591	-0-	96	1	9574	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9332	-0-	-650	-0-	92	1	9240	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9338	-0-	-322	-0-	92	1	9246	2	N	-0-			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	102	1	10248	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	88	1	8752	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	7868	-0-	-1804	-0-	78	1	7790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19152	-0-	-1091	-0-	190	1	18962	2	N	-0-			-0-
02	18125	X	17493	-0-	-632	-0-	173	1	17320	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	18788	-0-	-587	-0-	186	1	18602	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	18058	-0-	-692	-0-	179	1	17879	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	18283	-0-	-875	-0-	181	1	18102	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	17155	-0-	-1385	-0-	170	1	16985	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	17709	-0-	-1077	-0-	175	1	17534	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	17510	-0-	-780	-0-	173	1	17337	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	17287	-0-	-413	-0-	171	1	17116	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	17729	-0-	-561	-0-	176	1	17553	2	N	-0-			-0-
11	17160	X	17048	-0-	-112	-0-	169	1	16879	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	17363	-0-	-493	-0-	172	1	17191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	131	1	13066	2	N	-0-			32
02	14819	X	9814	-0-	-5005	-0-	97	1	9717	2	N	-0-			32
03	15841	X	12416	-0-	-3425	-0-	123	1	12293	2	N	-0-			32
04	15330	X	11332	-0-	-3998	-0-	112	1	11220	2	N	-0-			32
05	14725	X	11487	-0-	-3238	-0-	114	1	11373	2	N	-0-			32
06	12780	X	11137	-0-	-1643	-0-	110	1	11027	2	N	-0-			32
07	12431	X	10709	-0-	-1722	-0-	106	1	10603	2	N	-0-			32
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	160	1	16035	2	N	-0-			32
09	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	155	1	15485	2	N	-0-			32
10	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	155	1	15505	2	N	-0-			32
11	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	107	1	10670	2	N	-0-			32
12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	106	1	10580	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 149,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	125	1	12102	2	N	-0-					15
02	11890	X	11837	-0-	-53	-0-	117	1	11720	2	N	-0-					15
03	12710	X	12294	-0-	-416	-0-	122	1	12172	2	N	-0-					15
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	115	1	11532	2	N	-0-					15
05	12648	X	11559	-0-	-1089	-0-	120	1	11439	2	N	-0-					15
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	124	1	12316	2	N	-0-					15
07	12648	X	12323	-0-	-325	-0-	122	1	12201	2	N	-0-					15
08	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	121	1	11778	2	N	-0-					15
09	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	108	1	10832	2	N	-0-					15
							12	3									
10	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	106	1	10630	2	N	-0-					15
							456	3									
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	106	1	10617	2	N	-0-					15
							116	3									
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					15
							1283	3									

TOTAL GAS PROD: 141,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					6
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	73	1	7314	2	N	-0-					6
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	74	1	7354	2	N	-0-					6
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	64	1	6360	2	N	-0-					6
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	74	1	7385	2	N	-0-					6
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	2	N	-0-					6
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	69	1	6881	2	N	-0-					6
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	N	-0-					6
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	71	1	7143	2	N	-0-					6
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1	6455	2	N	-0-					6
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	N	-0-					6
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	55	1	5478	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 77,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	176	1	17596	2	N	-0-					15
02	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	202	1	20204	2	N	-0-					15
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	211	1	21138	2	N	-0-					15
04	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	179	1	17911	2	N	-0-					15
05	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	207	1	20731	2	N	-0-					15
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	193	1	19318	2	N	-0-					15
07	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	193	1	19305	2	N	-0-					15
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	190	1	18989	2	N	-0-					15
09	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	187	1	18668	2	N	-0-					15
10	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	191	1	19135	2	N	-0-					15
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	182	1	18220	2	N	-0-					15
12	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	192	1	19153	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 232,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19726	-0-	-1571	-0-	195	1	19531	2	N	-0-					-0-
02	18241	X	16899	-0-	-1342	-0-	167	1	16732	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	19040	-0-	-459	-0-	189	1	18851	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	18859	-0-	-11	-0-	187	1	18672	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	19376	-0-	-123	-0-	192	1	19184	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	17854	-0-	-1016	-0-	177	1	17677	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	18803	-0-	-696	-0-	186	1	18617	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	18366	-0-	-1133	-0-	182	1	18184	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18156	-0-	-714	-0-	180	1	17976	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	18650	-0-	-725	-0-	185	1	18465	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	17630	-0-	-580	-0-	175	1	17455	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	17155	-0-	-1662	-0-	170	1	16985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6863	-0-	-515	-0-	68	1	6795	2	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6309	-0-	-71	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	64	1	6424	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6472	-0-	-128	-0-	64	1	6408	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6289	-0-	-311	-0-	62	1	6227	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	65	1	6514	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6111	-0-	-249	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	N	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	N	-0-					28
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	N	-0-					28
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	737	2	N	-0-					28
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					28
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					28
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	N	-0-					28
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	2	N	-0-					28
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	614	2	N	-0-					28
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-					28
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	N	-0-					28
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	27	1	2747	2	N	-0-			39
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	N	-0-			39
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	N	-0-			39
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	32	1	3249	2	N	-0-			39
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	N	-0-			39
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	33	1	3348	2	N	-0-			39
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	34	1	3394	2	N	-0-			39
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	35	1	3453	2	N	-0-			39
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	34	1	3398	2	N	-0-			39
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	N	-0-			39
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			39
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	34	1	3444	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 37,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17002	-0-	-1164	-0-	168	1	16834	2	N	-0-			5
02	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	157	1	15689	2	N	-0-			5
03	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	163	1	16332	2	N	-0-			5
04	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	157	1	15685	2	N	-0-			5
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	167	1	16688	2	N	-0-			5
06	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	155	1	15524	2	N	-0-			5
07	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	164	1	16375	2	N	-0-			5
08	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	160	1	16008	2	N	-0-			5
09	15270	X	13689	-0-	-1581	-0-	136	1	13553	2	N	-0-			5
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	173	1	17343	2	N	-0-			5
11	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	164	1	16352	2	N	-0-			5
12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	159	1	15946	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 194,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 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	9331	X	8503	-0-	-828	-0-	84	1	8419	2	N	-0-			5
02	7975	X	7522	-0-	-453	-0-	74	1	7448	2	N	-0-			5
03	8525	X	7393	-0-	-1132	-0-	73	1	7320	2	N	-0-			5
04	8250	X	7236	-0-	-1014	-0-	72	1	7164	2	N	-0-			5
05	8525	X	6907	-0-	-1618	-0-	68	1	6839	2	N	-0-			5
06	8220	X	7392	-0-	-828	-0-	73	1	7319	2	N	-0-			5
07	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	72	1	7179	2	N	-0-			5
08	7471	X	7324	-0-	-147	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			5
09	7380	X	6946	-0-	-434	-0-	69	1	6877	2	N	-0-			5
10	7626	X	7036	-0-	-590	-0-	70	1	6966	2	N	-0-			5
11	7380	X	6603	-0-	-777	-0-	65	1	6538	2	N	-0-			5
12	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	67	1	6746	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 86,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9967	-0-	-1720	-0-	99	1	9868	2	N	-0-			5
02	10237	X	9851	-0-	-386	-0-	98	1	9753	2	N	-0-			5
03	10943	X	9677	-0-	-1266	-0-	96	1	9581	2	N	-0-			5
04	10590	X	6015	-0-	-4575	-0-	60	1	5955	2	N	-0-			5
05	10943	X	10369	-0-	-574	-0-	103	1	10266	2	N	-0-			5
06	10200	X	9662	-0-	-538	-0-	96	1	9566	2	N	-0-			5
07	10540	X	8895	-0-	-1645	-0-	88	1	8807	2	N	-0-			5
08	10137	X	10107	-0-	-30	-0-	100	1	10007	2	N	-0-			5
09	9810	X	9048	-0-	-762	-0-	90	1	8958	2	N	-0-			5
10	10137	X	6727	-0-	-3410	-0-	67	1	6660	2	N	-0-			5
11	9780	X	6128	-0-	-3652	-0-	61	1	6067	2	N	-0-			5
12	10106	X	5813	-0-	-4293	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 102,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	205	1	20519	2	N	-0-			11
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	187	1	18744	2	N	-0-			11
03	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	196	1	19644	2	N	-0-			11
04	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	184	1	18441	2	N	-0-			11
05	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	188	1	18792	2	N	-0-			11
06	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	181	1	18105	2	N	-0-			11
07	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	185	1	18502	2	N	-0-			11
08	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	182	1	18161	2	N	-0-			11
09	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	173	1	17268	2	N	-0-			11
10	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	176	1	17605	2	N	-0-			11
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	172	1	17159	2	N	-0-			11
12	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	171	1	17068	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 222,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 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	17670	X	16988	-0-	-682	-0-	168	1	16820	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	15745	-0-	-263	-0-	156	1	15589	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	16374	-0-	-738	-0-	162	1	16212	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	15780	-0-	-780	-0-	156	1	15624	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	15805	-0-	-1307	-0-	156	1	15649	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	14988	-0-	-1452	-0-	148	1	14840	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	15385	-0-	-1448	-0-	152	1	15233	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	15094	-0-	-778	-0-	149	1	14945	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	8599	-0-	-6761	-0-	85	1	8514	2	N	-0-			-0-
10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	164	1	16410	2	N	-0-			-0-
11	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	159	1	15881	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	15194	-0-	-182	-0-	150	1	15044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8807	-0-	-1330	-0-	87	1	8720	2	N	-0-			5
02	9280	X	9141	-0-	-139	-0-	91	1	9050	2	N	-0-			5
03	9920	X	9423	-0-	-497	-0-	93	1	9330	2	N	-0-			5
04	9480	X	9245	-0-	-235	-0-	92	1	9153	2	N	-0-			5
05	9765	X	9493	-0-	-272	-0-	94	1	9399	2	N	-0-			5
06	9450	X	8986	-0-	-464	-0-	89	1	8897	2	N	-0-			5
07	9765	X	8808	-0-	-957	-0-	87	1	8721	2	N	-0-			5
08	9052	X	8745	-0-	-307	-0-	87	1	8658	2	N	-0-			5
09	8760	X	8384	-0-	-376	-0-	83	1	8301	2	N	-0-			5
10	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	84	1	8448	2	N	-0-			5
11	8760	X	7581	-0-	-1179	-0-	75	1	7506	2	N	-0-			5
12	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	80	1	8036	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 105,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			47
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			47
03	1581	X	675	-0-	-906	-0-	7	1	668	2	N	-0-			47
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	N	-0-			47
05	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			47
06	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	12	1	1204	2	N	-0-			47
07	1581	X	108	-0-	-1473	-0-	1	1	107	2	N	-0-			47
08	1581	X	86	-0-	-1495	-0-	1	1	85	2	N	-0-			47
09	1530	X	100	-0-	-1430	-0-	1	1	99	2	N	-0-			47
10	1333	X	277	-0-	-1056	-0-	3	1	274	2	N	-0-			47
11	1230	X	44	-0-	-1186	-0-	44	2			N	-0-			47
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20625	-0-	-1602	-0-	204	1	20421	2	N	-0-			-0-
02	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	185	1	18472	2	N	-0-			-0-
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	188	1	18824	2	N	-0-			-0-
04	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	180	1	18006	2	N	-0-			-0-
05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	184	1	18389	2	N	-0-			-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	179	1	17882	2	N	-0-			-0-
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	182	1	18157	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	17753	-0-	-227	-0-	176	1	17577	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	16841	-0-	-559	-0-	167	1	16674	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	17035	-0-	-945	-0-	169	1	16866	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	16722	-0-	-678	-0-	166	1	16556	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	17863	-0-	-117	-0-	177	1	17686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	152	1	15248	2	N	-0-					-0-
02	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	142	1	14199	2	N	-0-					-0-
03	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	151	1	15074	2	N	-0-					-0-
04	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	146	1	14600	2	N	-0-					-0-
05	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	150	1	15002	2	N	-0-					-0-
06	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	142	1	14187	2	N	-0-					-0-
07	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	147	1	14729	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14723	-0-	-529	-0-	146	1	14577	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14143	-0-	-617	-0-	140	1	14003	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14297	-0-	-862	-0-	142	1	14155	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	13777	-0-	-623	-0-	136	1	13641	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14220	-0-	-660	-0-	141	1	14079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9029	-0-	-457	-0-	89	1	8940	2	N	-0-					5
02	8410	X	8384	-0-	-26	-0-	83	1	8301	2	N	-0-					5
03	8990	X	8740	-0-	-250	-0-	87	1	8653	2	N	-0-					5
04	8700	X	8419	-0-	-281	-0-	83	1	8336	2	N	-0-					5
05	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	84	1	8396	2	N	-0-					5
06	8700	X	8193	-0-	-507	-0-	81	1	8112	2	N	-0-					5
07	8959	X	8432	-0-	-527	-0-	83	1	8349	2	N	-0-					5
08	8587	X	8442	-0-	-145	-0-	84	1	8358	2	N	-0-					5
09	8310	X	8095	-0-	-215	-0-	80	1	8015	2	N	-0-					5
10	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	82	1	8212	2	N	-0-					5
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	75	1	7518	2	N	-0-					5
12	8432	X	7936	-0-	-496	-0-	79	1	7857	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8122	-0-	-589	-0-	80	1	8042	2	N	-0-					23
02	8149	X	7817	-0-	-332	-0-	77	1	7740	2	N	-0-					23
03	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	81	1	8112	2	N	-0-					23
04	8430	X	7906	-0-	-524	-0-	78	1	7828	2	N	-0-					23
05	8494	X	7839	-0-	-655	-0-	78	1	7761	2	N	-0-					23
06	8100	X	7485	-0-	-615	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					23
07	8370	X	7720	-0-	-650	-0-	76	1	7644	2	N	-0-					23
08	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	72	1	7178	2	N	-0-					23
09	7680	X	6624	-0-	-1056	-0-	66	1	6558	2	N	-0-					23
10	7843	X	7320	-0-	-523	-0-	72	1	7248	2	N	-0-					23
11	7500	X	7287	-0-	-213	-0-	72	1	7215	2	N	-0-					23
12	7719	X	6830	-0-	-889	-0-	68	1	6762	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 90,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6333	-0-	-952	-0-	63	1	6270	2	N	-0-					10
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	58	1	5785	2	N	-0-					10
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	6239	2	N	-0-					10
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	60	1	6003	2	N	-0-					10
05	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	61	1	6074	2	N	-0-					10
06	5970	X	5750	-0-	-220	-0-	57	1	5693	2	N	-0-					10
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	67	1	6656	2	N	-0-					10
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	61	1	6069	2	N	-0-					10
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	58	1	5843	2	N	-0-					10
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	N	-0-					10
11	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	57	1	5684	2	N	-0-					10
12	5952	X	5822	-0-	-130	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 72,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15147	-0-	-1283	-0-	150	1	14997	2	N	-0-					-0-
02	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	141	1	14082	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14682	-0-	-446	-0-	145	1	14537	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13663	-0-	-977	-0-	135	1	13528	2	N	-0-					-0-
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	154	1	15400	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	14466	-0-	-174	-0-	143	1	14323	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14500	-0-	-628	-0-	144	1	14356	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14383	-0-	-1179	-0-	142	1	14241	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	13132	-0-	-1928	-0-	130	1	13002	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	13720	-0-	-1842	-0-	136	1	13584	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13853	-0-	-607	-0-	137	1	13716	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12942	-0-	-1566	-0-	128	1	12814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	133	1	13261	2	N	-0-					5
02	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	122	1	12150	2	N	-0-					5
03	13113	X	13035	-0-	-78	-0-	129	1	12906	2	N	-0-					5
04	12690	X	11258	-0-	-1432	-0-	111	1	11147	2	N	-0-					5
05	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	137	1	13748	2	N	-0-					5
06	12690	X	12477	-0-	-213	-0-	124	1	12353	2	N	-0-					5
07	13113	X	12777	-0-	-336	-0-	127	1	12650	2	N	-0-					5
08	13888	X	12834	-0-	-1054	-0-	127	1	12707	2	N	-0-					5
09	13440	X	11980	-0-	-1460	-0-	119	1	11861	2	N	-0-					5
10	13888	X	12280	-0-	-1608	-0-	122	1	12158	2	N	-0-					5
11	12480	X	11831	-0-	-649	-0-	117	1	11714	2	N	-0-					5
12	12834	X	12166	-0-	-668	-0-	120	1	12046	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 150,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12433	-0-	-1641	-0-	123	1	12310	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11649	-0-	-531	-0-	115	1	11534	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	12545	-0-	-475	-0-	124	1	12421	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12529	-0-	-71	-0-	124	1	12405	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12698	-0-	-322	-0-	126	1	12572	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	12015	-0-	-135	-0-	119	1	11896	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	12187	-0-	-771	-0-	121	1	12066	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	12249	-0-	-337	-0-	121	1	12128	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11444	-0-	-736	-0-	113	1	11331	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	11751	-0-	-835	-0-	116	1	11635	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11126	-0-	-904	-0-	110	1	11016	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11487	-0-	-758	-0-	114	1	11373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 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	10850	X	9960	-0-	-890	-0-	99	1	9861	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9404	-0-	-224	-0-	93	1	9311	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	9786	-0-	-351	-0-	97	1	9689	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8875	-0-	-935	-0-	88	1	8787	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8174	-0-	-1870	-0-	81	1	8093	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8335	-0-	-1385	-0-	83	1	8252	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9154	-0-	-890	-0-	91	1	9063	2	N	-0-			-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	90	1	9018	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	71	1	7069	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	4697	-0-	-1720	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5736	-0-	-474	-0-	57	1	5679	2	N	-0-			-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	110	1	10999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	19835	-0-	-6205	-0-	196	1	19639	2	Y	-0-			-0-
02	22765	X	17685	-0-	-5080	-0-	175	1	17510	2	Y	-0-			-0-
03	23033	X	18433	-0-	-4600	-0-	183	1	18250	2	Y	-0-			-0-
04	21030	X	17204	-0-	-3826	-0-	170	1	17034	2	Y	-0-			-0-
05	20770	X	17435	-0-	-3335	-0-	173	1	17262	2	Y	-0-			-0-
06	19200	X	16222	-0-	-2978	-0-	161	1	16061	2	Y	-0-			-0-
07	18910	X	15893	-0-	-3017	-0-	157	1	15736	2	Y	-0-			-0-
08	17701	X	14530	-0-	-3171	-0-	144	1	14386	2	Y	-0-			-0-
09	17130	X	14235	-0-	-2895	-0-	141	1	14094	2	Y	-0-			-0-
10	17422	X	14999	-0-	-2423	-0-	149	1	14850	2	Y	-0-			-0-
11	16230	X	13613	-0-	-2617	-0-	135	1	13478	2	Y	-0-			-0-
12	15903	X	13781	-0-	-2122	-0-	136	1	13645	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	22371	-0-	-600	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	13628	-0-	-7339	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16491	-0-	-3504	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21482	-0-	-900	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	19491	-0-	-2169	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	19785	-0-	-3403	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19740	-0-	-3448	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17821	-0-	-4619	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19489	-0-	-1994	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18596	-0-	-904	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	18277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2215	-0-	-3210	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1990	-0-	-3085	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1303	-0-	-1983	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	555	-0-	-2595	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	130	-0-	-3125	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	32	-0-	-2968	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	449	-0-	-2651	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	460	-0-	-1338	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	589	N	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	7744	-0-	-3664	-0-	89	1	7655	2	N	-0-					-0-
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	107	1	6183	2	N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	141	1	8170	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	118	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	124	1	7102	2	N	-0-					-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	138	1	7978	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	105	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	68	1	3945	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7945	-0-	7945	11958	136	1	7809	2	N	-0-					-0-
10	19524	X	7566	-0-	-11958	-0-	129	1	7437	2	N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	106	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	102	1	5867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 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	7440	X	3965	-0-	-3475	-0-	46	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3999	-0-	-1047	-0-	68	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	74	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	79	1	4569	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	1952	-0-	-3442	-0-	33	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	74	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	88	1	5094	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6087	-0-	6087	6087	103	1	5984	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1192	-0-	1192	7279	20	1	1171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7279	X	-0-	-0-	-7279	-0-					N	-0-					-0-
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	63	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1200	-0-	-76	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3532	-0-	532	532	3532	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2687	-0-	-413	119	2687	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2076	-0-	-119	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1759	-0-	-225	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1516	-0-	-406	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2418	-0-	-682	386	70	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	1678	-0-	-386	-0-	49	1	1629	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1279	-0-	-1541	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	58	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1053	-0-	-1287	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1550	-0-	-434	-0-	45	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	903	-0-	-147	-0-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 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	3100	N	2125	-0-	-975	441	62	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2131	N	1690	-0-	-441	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1001	-0-	-1944	-0-	29	1	972	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	788	-0-	-2062	-0-	23	1	765	2	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	89	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	716	-0-	-1354	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	765	-0-	-1033	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	83	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3397	-0-	397	397	99	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	2908	N	2511	-0-	-397	-0-	73	1	2438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	1663	-0-	-787	-0-	48	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1314	-0-	-1662	-0-	38	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1241	-0-	-1639	-0-	36	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1869	-0-	-1107	-0-	54	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	577	-0-	-1043	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1229	-0-	-290	-0-	36	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	47	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	61	1	2019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 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	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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

01	47337 #	43726	-0-	-3611	-0-	43581	2	145	9	N	132	190	1				125
02	38400	38400	-0-	-0-	-0-	38258	2	142	9	N	129	6	8				248
03	39391	39391	-0-	-0-	-0-	39259	2	132	9	N	120	191	1	2	8		175
04	35525	35525	-0-	-0-	-0-	35428	2	97	9	N	88	188	1	3	8		72
05	36429	36429	-0-	-0-	-0-	36289	2	140	9	N	127	7	0				192
06	30802	30802	-0-	-0-	-0-	30645	2	157	9	N	143	189	1	11	8		135
07	32145	32145	-0-	-0-	-0-	32006	2	139	9	N	126	1	8				260
08	30966	30966	-0-	-0-	-0-	30841	2	125	9	N	114	188	1	13	8		173
09	29583	29583	-0-	-0-	-0-	29460	2	123	9	N	112	194	1	16	8		75
10	29925	29925	-0-	-0-	-0-	29782	2	143	9	N	130	17	8				188
11	27898	27898	-0-	-0-	-0-	27818	2	80	9	N	73	196	1	12	8		53
12	28271	28271	-0-	-0-	-0-	28199	2	72	9	N	65	1	8				117

TOTAL GAS PROD: 403,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

01	35526	35215	-0-	-311	90536	35157	2	58	9	N	53	184	1				62
02	33234	32417	-0-	-817	89719	32328	2	89	9	N	81	5	8				138
03	35526	34098	-0-	-1428	88291	34072	2	26	9	N	24	5	8				157
04	34380	31985	-0-	-2395	85896	31943	2	42	9	N	38						195
05	35526	33483	-0-	-2043	83853	33470	2	13	9	N	12						207
06	34380	31616	-0-	-2764	81089	31566	2	50	9	N	45	189	1	1	8		62
07	35526	32090	-0-	-3436	77653	32023	2	67	9	N	61						123
08	35526	31758	-0-	-3768	73885	31693	2	65	9	N	59						182
09	34380	28922	-0-	-5458	68427	28850	2	72	9	N	65						247
10	35526	28951	-0-	-6575	61852	28934	2	17	9	N	15	182	1	5	8		75
11	34380	26950	-0-	-7430	54422	26904	2	46	9	N	42	4	8				113
12	35526	26530	-0-	-8996	45426	26465	2	65	9	N	59						172

TOTAL GAS PROD: 374,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

01	42873 X	39972	-0-	-2901	-0-	39972	3			N	-0-					-0-
02	38737 X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	3			N	-0-					-0-
03	39773 X	37725	-0-	-2048	-0-	37725	2			N	-0-					-0-
04	38490 X	38372	-0-	-118	-0-	38372	2			N	-0-					-0-
05	42337 X	42337	-0-	-0-	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
06	41308 X	41308	-0-	-0-	-0-	41308	2			N	-0-					-0-
07	41452 X	41452	-0-	-0-	-0-	41452	2			N	-0-					-0-
08	40561 X	40561	-0-	-0-	-0-	40561	3			N	-0-					-0-
09	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	37678	3			N	-0-					-0-
10	36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	3			N	-0-					-0-
11	37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	3			N	-0-					-0-
12	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2783	-0-	-751	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2830	-0-	-590	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 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	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	3		N	-0-			-0-
02	11977	X	11424	-0-	-553	-0-	11424	3		N	-0-			-0-
03	12803	X	12252	-0-	-551	-0-	12252	2		N	-0-			-0-
04	12390	X	11690	-0-	-700	-0-	11690	2		N	-0-			-0-
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2		N	-0-			-0-
06	12390	X	10882	-0-	-1508	-0-	10882	2		N	-0-			-0-
07	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2		N	-0-			-0-
08	13268	X	11236	-0-	-2032	-0-	11236	3		N	-0-			-0-
09	12840	X	11323	-0-	-1517	-0-	11323	3		N	-0-			-0-
10	13268	X	10997	-0-	-2271	-0-	10997	3		N	-0-			-0-
11	12420	X	11684	-0-	-736	-0-	11684	3		N	-0-			-0-
12	12834	X	8617	-0-	-4217	-0-	8617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 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	3937	#	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	3306		-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5053		5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6833		6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
08	4980		4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	3818		3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
10	3534		3173	-0-	-361	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3420		2610	-0-	-810	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	3534		1580	-0-	-1954	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 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	6541	X	5727	-0-	-814	-0-	85	1	5502	2	N	127	179	1			135
							140	9									
02	6931	X	5294	-0-	-1637	-0-	5166	2	128	9	N	116	194	1			57
03	7409	X	5637	-0-	-1772	-0-	5520	2	117	9	N	106					163
04	7140	X	6411	-0-	-729	-0-	1024	1	5244	2	N	130	189	1			104
							143	9									
05	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	284	1	5329	2	N	121					225
							133	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	551	1	5101	2	N	125	187	1			163
							138	9									
07	6634	X	4464	-0-	-2170	-0-	4376	2	88	9	N	80	190	1			53
08	6541	X	468	-0-	-6073	-0-	425	2	43	9	N	39					92
09	6330	X	445	-0-	-5885	-0-	67	1	347	2	N	28					120
							31	9									
10	5983	X	4546	-0-	-1437	-0-	4500	2	46	9	N	42					162
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6039	2	57	9	N	52					214
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58					272

TOTAL GAS PROD: 57,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-35	-0-	2051	2	22	9	N	20					212
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1790	2	65	9	N	59	199	1			72
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1810	2	53	9	N	48					120
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2302	2	32	9	N	29					149
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2973	2	67	9	N	61	96	1			114
06	3000	N	3077	-0-	77	77	3016	2	61	9	N	55					169
07	2930	N	2853	-0-	-77	-0-	2810	2	43	9	N	39	181	1			27
08	2790	N	2409	-0-	-381	-0-	2364	2	45	9	N	41					68
09	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	2400	2	51	9	N	46					114
10	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	2700	2	62	9	N	56					170
11	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	2604	2	58	9	N	53	195	1			28
12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2552	2	103	9	N	94					122

TOTAL GAS PROD: 30,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					193
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			123
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					159
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	548	2	43	9	N	39	129	1			69
03	3100	N	3380	-0-	280	280	3300	2	80	9	N	73					142
04	3000	N	3278	-0-	278	558	3278	2			N	-0-					142
05	3100	N	3671	-0-	571	1129	3671	2			N	-0-	96	1			46
06	4424	X	3295	-0-	-1129	-0-	3280	2	15	9	N	14					60
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3331	2	8	9	N	7					67
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3883	2	30	9	N	27					94
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3505	2	25	9	N	23					117
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2864	2	42	9	N	38					155
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2					157
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1824	2	54	9	N	49	197	1			77
02	1914	N	1564	-0-	-350	-0-	1533	2	31	9	N	28					105
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	N	49					154
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2171	2	72	9	N	65	192	1			27
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2001	2	53	9	N	48					75
06	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1255	2	54	9	N	49					124
07	2325	N	1248	-0-	-1077	-0-	1170	2	78	9	N	71					195
08	2046	N	1186	-0-	-860	-0-	1165	2	21	9	N	19					214
09	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1164	2	34	9	N	31	193	1			52
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1282	2	55	9	N	50					102
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	2	55	9	N	50					152
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1897	2	58	9	N	53					205

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7154	-0-	-596	-0-	6979	2	175	9	N	159					271
02	6670	X	3310	-0-	-3360	-0-	3244	2	66	9	N	60	199	1			132
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7123	2	172	9	N	156	198	1			90
04	6900	X	5747	-0-	-1153	-0-	5646	2	101	9	N	92					182
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8513	2	152	9	N	138	192	1			128
06	6900	X	6884	-0-	-16	-0-	6770	2	114	9	N	104					232
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7511	2	124	9	N	113	193	1			152
08	6820	X	5529	-0-	-1291	-0-	5452	2	77	9	N	70					222
09	6600	X	186	-0-	-6414	-0-	178	2	8	9	N	7	192	1			37
10	6820	X	1332	-0-	-5488	-0-	1246	2	86	9	N	78					115
11	6600	X	2648	-0-	-3952	-0-	2574	2	74	9	N	67					182
12	6820	X	2455	-0-	-4365	-0-	2392	2	63	9	N	57					239

TOTAL GAS PROD: 58,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-627	-0-	973	2	12	9	N	11	198	1			40
02	1624	N	1249	-0-	-375	-0-	1224	2	25	9	N	23					63
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1265	2	23	9	N	21					84
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1160	2	80	9	N	73					157
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1313	2	9	9	N	8					165
06	1260	N	128	-0-	-1132	-0-	107	2	21	9	N	19					184
07	1271	N	127	-0-	-1144	-0-	113	2	14	9	N	13					197
08	1333	N	131	-0-	-1202	-0-	112	2	19	9	N	17					214
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21	195	1			40
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					75
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	N	37					112
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	139	2	13	9	N	12					124

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3334	-0-	-944	-0-	375	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3064	-0-	-619	-0-	333	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	375	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	363	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	345	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	351	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	344	1	2570	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	261	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	304	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	154	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	48	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-201	-0-	10	1	626	2	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	N	-0-			-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	8	1	397	2	N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-			-0-
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	4	1	249	2	N	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	N	-0-			-0-
07	744	N	52	-0-	-692	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	N	-0-			-0-
09	660	N	163	-0-	-497	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 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	837	N	816	-0-	-21	-0-	6	1	810	2	N	-0-			-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	24	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	10	1	819	2	N	-0-			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	18	1	1597	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	32	1	1953	2	N	-0-			-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	32	1	1740	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	600	-0-	-1074	-0-	6	1	594	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	904	-0-	-1080	-0-	18	1	886	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1251	-0-	-519	-0-	20	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	2	N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	38	1	2241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 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-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 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	12307	X	11404	-0-	-903	-0-	62	1	11342	2	N	-0-			-0-
02	11513	X	10705	-0-	-808	-0-	58	1	10647	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11561	-0-	-746	-0-	62	1	11499	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10836	-0-	-354	-0-	60	1	10776	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	11143	-0-	-296	-0-	62	1	11081	2	N	-0-			-0-
06	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	60	1	11402	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	8866	-0-	-2697	-0-	44	1	8822	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	62	1	13299	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10880	-0-	-580	-0-	60	1	10820	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11575	-0-	-267	-0-	62	1	11513	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10330	-0-	-1160	-0-	60	1	10270	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	10595	-0-	-1278	-0-	62	1	10533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 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	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	62	1	7636	2	N	-0-			-0-
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	58	1	7064	2	N	-0-			-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	62	1	7679	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	60	1	7282	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7666	-0-	-22	-0-	62	1	7604	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7166	-0-	-334	-0-	60	1	7106	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	4756	-0-	-2994	-0-	44	1	4712	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	62	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6561	-0-	-849	-0-	60	1	6501	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6315	-0-	-1342	-0-	62	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6678	-0-	-582	-0-	60	1	6618	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7433	-0-	-69	-0-	62	1	7371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 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	7254	X	6921	-0-	-333	-0-	62	1	6859	2	N	-0-			-0-
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	58	1	6765	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	5906	-0-	-1317	-0-	50	1	5855	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	60	1	8613	2	N	-0-			-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	62	1	7801	2	N	-0-			-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	60	1	7657	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6552	-0-	-1663	-0-	44	1	6508	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	8074	-0-	-234	-0-	62	1	8012	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6624	-0-	-1416	-0-	60	1	6564	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7181	-0-	-786	-0-	62	1	7119	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6593	-0-	-1207	-0-	60	1	6533	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7104	-0-	-956	-0-	62	1	7042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

01	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	3			N	-0-					-0-
02	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	3			N	-0-					-0-
03	20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
04	19500 X	19457	-0-	-43	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
05	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
06	19500 X	19421	-0-	-79	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
07	20150 X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
08	20739 X	20226	-0-	-513	-0-	20226	3			N	-0-					-0-
09	20070 X	17906	-0-	-2164	-0-	17906	3			N	-0-					-0-
10	20739 X	17731	-0-	-3008	-0-	17731	3			N	-0-					-0-
11	19560 X	16705	-0-	-2855	-0-	16705	3			N	-0-					-0-
12	20212 X	17215	-0-	-2997	-0-	17215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

01	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2204 X	2104	-0-	-100	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	27186	-0-	-2667	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
02	26709	X	24693	-0-	-2016	-0-	24693	3			N	-0-					-0-
03	28551	X	27148	-0-	-1403	-0-	27148	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25081	-0-	-1229	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
05	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-
06	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	27130	-0-	-26	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
08	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	27852	3			N	-0-					-0-
09	26910	X	25976	-0-	-934	-0-	25976	3			N	-0-					-0-
10	27807	X	24396	-0-	-3411	-0-	24396	3			N	-0-					-0-
11	26940	X	22317	-0-	-4623	-0-	22317	3			N	-0-					-0-
12	27838	X	24062	-0-	-3776	-0-	24062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	17556	-0-	-2594	-0-	17556	3			N	-0-					-0-
02	17864	X	16224	-0-	-1640	-0-	16224	3			N	-0-					-0-
03	19096	X	17561	-0-	-1535	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	17046	-0-	-444	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
05	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
06	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17304	-0-	-304	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17696	-0-	-5	-0-	17696	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	16605	-0-	-525	-0-	16605	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	16552	-0-	-1149	-0-	16552	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	14974	-0-	-2156	-0-	14974	3			N	-0-					-0-
12	17701	X	14823	-0-	-2878	-0-	14823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2996	-0-	-78	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	166 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2013 - PLUGGED 06-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

01	2573 N	2113	-0-	-460	-0-	62 1	2051 2	Y	-0-			-0-
02	899	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
03	961	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
04	930	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
05	961	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
06	930	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 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	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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 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	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	41	1	1371	2	Y	-0-					37
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					37
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					37
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	24	61	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: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	27	1	731	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	25	1	653	2	N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	29	1	684	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	29	1	711	2	N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	27	1	691	2	N	-0-					-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	25	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	134	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	132	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	135	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1957	-0-	-1673	-0-	72	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	168	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	144	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	147	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	144	1	3529	2	N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	140	1	3493	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	136	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4798	-0-	-782	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4276	-0-	-944	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4279	-0-	-1022	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3821	-0-	-1309	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4049	-0-	-1376	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3895	-0-	-1530	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 12730 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2069	-0-	-11137	-0-	61	1	2006	2	Y	2					9
							2	9									
02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	350	1	9941	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	267	1	7734	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
04	3930	X	3521	-0-	-409	-0-	141	1	3379	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
05	5487	X	3302	-0-	-2185	-0-	122	1	3179	2	Y	1					6
							1	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	226	1	5629	2	Y	2	6	1	1	8	1
							2	9									
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	394	1	9745	2	Y	3					4
							3	9									
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	508	1	12078	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
09	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	696	1	14418	2	Y	4	3	8			5
							4	9									
10	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	1055	1	18461	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	779	1	12144	2	Y	6	3	8			8
							7	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	Y	11	3	8			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 114,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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	15438	X	12418	-0-	-3020	-0-		658	1	11760	2	Y	-0-	45	1			61
02	13166	X	7887	-0-	-5279	-0-		435	1	7452	2	Y	-0-	59	1			2
03	14074	X	9339	-0-	-4735	-0-		457	1	8882	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	13620	X	8821	-0-	-4799	-0-		324	1	8497	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	8548	-0-	-4906	-0-		295	1	8253	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	7841	-0-	-4189	-0-		261	1	7580	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	8479	-0-	-852	-0-		327	1	8152	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	8198	-0-	-1133	-0-		278	1	7920	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	7026	-0-	-1794	-0-		202	1	6824	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8372	-0-	-184	-0-		227	1	8145	2	Y	-0-					-0-
11	8220	X	6648	-0-	-1572	-0-		195	1	6453	2	Y	-0-					-0-
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-		325	1	10796	2	Y	10	1	8			9
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 104,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-		323	1	10614	2	Y	-0-					-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-		405	1	11475	2	Y	-0-					-0-
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-		323	1	9346	2	Y	-0-					-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-		345	1	8245	2	Y	-0-					-0-
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-		297	1	7759	2	Y	-0-					-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-		326	1	8122	2	Y	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-		293	1	7248	2	Y	-0-					-0-
08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-		457	1	10870	2	Y	-0-					-0-
09	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-		400	1	8288	2	Y	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-		347	1	6067	2	Y	-0-					-0-
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-		487	1	7590	2	Y	-0-					-0-
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-		437	1	9736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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	10943	X	8829	-0-	-2114	-0-		261	1	8568	2	Y	-0-					-0-
02	7366	X	5893	-0-	-1473	-0-		201	1	5692	2	Y	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-		295	1	8553	2	Y	-0-					-0-
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-		405	1	9672	2	Y	-0-					-0-
05	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-		419	1	10967	2	Y	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-		358	1	8936	2	Y	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-		371	1	9167	2	Y	-0-					-0-
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-		415	1	9859	2	Y	-0-					-0-
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-		458	1	9490	2	Y	-0-					-0-
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-		484	1	8474	2	Y	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-		490	1	7639	2	Y	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-		368	1	8200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11014	-0-	-270	-0-	441	1	10573	2	Y	-0-					52
02	11542	X	10994	-0-	-548	-0-	417	1	10577	2	Y	-0-					52
03	12431	X	3769	-0-	-8662	-0-	151	1	3607	2	Y	10	35	1			27
							11	9									
04	12030	X	2314	-0-	-9716	-0-	99	1	2215	2	Y	-0-					27
05	12431	X	11942	-0-	-489	-0-	430	1	11512	2	Y	-0-					27
06	11370	X	8808	-0-	-2562	-0-	359	1	8442	2	Y	6					33
							7	9									
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	552	1	11790	2	Y	3					36
							3	9									
08	11935	X	11673	-0-	-262	-0-	527	1	11146	2	Y	-0-					36
09	11550	X	10755	-0-	-795	-0-	465	1	10284	2	Y	5					41
							6	9									
10	12338	X	9674	-0-	-2664	-0-	552	1	9108	2	Y	13	35	1			19
							14	9									
11	11940	X	8045	-0-	-3895	-0-	236	1	7809	2	Y	-0-					19
12	12338	X	7809	-0-	-4529	-0-	228	1	7581	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 109,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	964	-0-	-6259	-0-	39	1	925	2	Y	-0-					45
02	6438	X	2343	-0-	-4095	-0-	89	1	2254	2	Y	-0-					45
03	6882	X	1600	-0-	-5282	-0-	64	1	1532	2	Y	4	30	1			19
							4	9									
04	6660	X	2408	-0-	-4252	-0-	103	1	2305	2	Y	-0-					19
05	6882	X	3196	-0-	-3686	-0-	115	1	3081	2	Y	-0-					19
06	2430	X	2289	-0-	-141	-0-	93	1	2194	2	Y	2					21
							2	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	113	1	2419	2	Y	-0-					21
08	3193	X	1619	-0-	-1574	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					21
09	3090	X	1709	-0-	-1381	-0-	74	1	1634	2	Y	1					22
							1	9									
10	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	93	1	1534	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
11	2460	X	1288	-0-	-1172	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5
12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 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	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	838	1	14966	2	Y	-0-					-0-
02	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	697	1	11950	2	Y	-0-					-0-
03	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	523	1	10167	2	Y	-0-					-0-
04	15300	X	2296	-0-	-13004	-0-	84	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	15810	X	95	-0-	-15715	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	15300	X	667	-0-	-14633	-0-	22	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	13516	X	45	-0-	-13471	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	718	-0-	-9977	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	47	-0-	-635	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	350	1	8390	2	Y	-0-					48
02	10730	X	5452	-0-	-5278	-0-	207	1	5245	2	Y	-0-					48
03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	487	1	11630	2	Y	32	32	1			48
							35	9									
04	11040	X	10673	-0-	-367	-0-	455	1	10218	2	Y	-0-					48
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	320	1	8574	2	Y	-0-					48
06	11760	X	8108	-0-	-3652	-0-	330	1	7771	2	Y	6					54
							7	9									
07	12152	X	8254	-0-	-3898	-0-	369	1	7884	2	Y	1					55
							1	9									
08	12152	X	2894	-0-	-9258	-0-	131	1	2763	2	Y	-0-					55
09	10680	X	3153	-0-	-7527	-0-	136	1	3015	2	Y	2					57
							2	9									
10	8897	X	1607	-0-	-7290	-0-	92	1	1513	2	Y	2	48	1			11
							2	9									
11	8100	X	969	-0-	-7131	-0-	28	1	941	2	Y	-0-					11
12	8246	X	2461	-0-	-5785	-0-	72	1	2389	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 73,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	1127	1	20131	2	Y	-0-					-0-
02	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1019	1	17471	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	16337	-0-	-1302	-0-	799	1	15538	2	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18230	-0-	-2350	-0-	669	1	17561	2	Y	-0-					-0-
05	21266	X	16986	-0-	-4280	-0-	585	1	16401	2	Y	-0-					-0-
06	20580	X	14004	-0-	-6576	-0-	466	1	13538	2	Y	-0-					-0-
07	19778	X	9603	-0-	-10175	-0-	371	1	9232	2	Y	-0-					-0-
08	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	658	1	18750	2	Y	-0-					-0-
09	18240	X	12209	-0-	-6031	-0-	352	1	11857	2	Y	-0-					-0-
10	16988	X	13032	-0-	-3956	-0-	353	1	12679	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	5534	-0-	-13246	-0-	162	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	139	-0-	-19267	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4971	-0-	-1477	-0-	264	1	4707	2	Y	-0-					-0-
02	6032	X	3195	-0-	-2837	-0-	176	1	3019	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3716	-0-	-1771	-0-	182	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3843	-0-	-957	-0-	141	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4022	-0-	-938	-0-	139	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	182	1	5284	2	Y	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	279	1	6954	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	118	1	3374	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3156	-0-	-2304	-0-	91	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	4273	-0-	-2950	-0-	116	1	4157	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3593	-0-	-3397	-0-	105	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3783	-0-	-3440	-0-	110	1	3669	2	Y	4	1	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-11448	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	126	-0-	-7530	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	66	-0-	-6289	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	297	1	4905	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-9433	-0-	134	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	15051	X	13045	-0-	-2006	-0-	719	1	12326	2	Y	-0-					-0-
03	14322	X	10091	-0-	-4231	-0-	494	1	9597	2	Y	-0-					-0-
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	461	1	12097	2	Y	-0-					-0-
05	13950	X	4756	-0-	-9194	-0-	164	1	4592	2	Y	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
08	12989	X	2417	-0-	-10572	-0-	82	1	2335	2	Y	-0-					-0-
09	12570	X	8522	-0-	-4048	-0-	246	1	8276	2	Y	-0-					-0-
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	375	1	13455	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	483	1	15987	2	Y	-0-					-0-
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	409	1	13585	2	Y	13	2	8			11
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 98,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6241	-0-	-1633	-0-	184	1	6054	2	Y	3					7
							3	9									
02	7453	X	1994	-0-	-5459	-0-	68	1	1925	2	Y	1					8
							1	9									
03	11098	X	1015	-0-	-10083	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					8
04	10740	X	5746	-0-	-4994	-0-	231	1	5514	2	Y	1	6	1	1	8	2
							1	9									
05	11098	X	7694	-0-	-3404	-0-	283	1	7409	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	300	1	7472	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	289	1	7144	2	Y	2					3
							2	9									
08	7688	X	5792	-0-	-1896	-0-	234	1	5556	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	7770	X	5450	-0-	-2320	-0-	251	1	5198	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	8029	X	5784	-0-	-2245	-0-	313	1	5471	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	7770	X	5765	-0-	-2005	-0-	348	1	5417	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	293	1	6531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11137	-0-	-1511	-0-	590	1	10547	2	Y	-0-					-0-
02	14094	X	10493	-0-	-3601	-0-	578	1	9915	2	Y	-0-					-0-
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	592	1	11518	2	Y	-0-					-0-
04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	434	1	11404	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	11153	-0-	-69	-0-	384	1	10769	2	Y	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	395	1	11482	2	Y	-0-					-0-
07	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	532	1	13259	2	Y	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	422	1	12018	2	Y	-0-					-0-
09	11880	X	10505	-0-	-1375	-0-	303	1	10202	2	Y	-0-					-0-
10	13795	X	10835	-0-	-2960	-0-	294	1	10541	2	Y	-0-					-0-
11	13350	X	8513	-0-	-4837	-0-	250	1	8263	2	Y	-0-					-0-
12	13795	X	10158	-0-	-3637	-0-	296	1	9852	2	Y	9	2	8			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 134,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	434	1	14258	2	Y	-0-					-0-
02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	469	1	13301	2	Y	-0-					-0-
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	374	1	10836	2	Y	-0-					-0-
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	608	1	14518	2	Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	394	1	10311	2	Y	-0-					-0-
06	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	402	1	10024	2	Y	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	344	1	8499	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	316	1	7522	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	6913	-0-	-1037	-0-	318	1	6595	2	Y	-0-					-0-
10	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	468	1	8194	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7203	-0-	-747	-0-	434	1	6769	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	6454	-0-	-1761	-0-	277	1	6177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9228	-0-	-816	-0-	489	1	8739	2	Y	-0-					-0-
02	9802	X	8251	-0-	-1551	-0-	455	1	7796	2	Y	-0-					-0-
03	10478	X	8783	-0-	-1695	-0-	430	1	8353	2	Y	-0-					-0-
04	10140	X	8577	-0-	-1563	-0-	315	1	8262	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	8192	-0-	-1821	-0-	282	1	7910	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	6616	-0-	-2324	-0-	220	1	6396	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	4533	-0-	-4333	-0-	175	1	4358	2	Y	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	323	1	9202	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7682	-0-	-898	-0-	221	1	7461	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	217	1	7801	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7608	-0-	-1602	-0-	223	1	7385	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	7941	-0-	-1576	-0-	232	1	7701	2	Y	7	1	8			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 94,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	12131	-0-	-5043	-0-	643	1	11488	2	Y	-0-					-0-
02	15457	X	7615	-0-	-7842	-0-	420	1	7195	2	Y	-0-					-0-
03	16523	X	14819	-0-	-1704	-0-	725	1	14094	2	Y	-0-					-0-
04	15660	X	13650	-0-	-2010	-0-	501	1	13149	2	Y	-0-					-0-
05	14105	X	12626	-0-	-1479	-0-	435	1	12191	2	Y	-0-					-0-
06	14340	X	11762	-0-	-2578	-0-	391	1	11371	2	Y	-0-					-0-
07	14818	X	12523	-0-	-2295	-0-	483	1	12040	2	Y	-0-					-0-
08	14818	X	11830	-0-	-2988	-0-	401	1	11429	2	Y	-0-					-0-
09	13650	X	9489	-0-	-4161	-0-	273	1	9216	2	Y	-0-					-0-
10	12617	X	9939	-0-	-2678	-0-	269	1	9670	2	Y	-0-					-0-
11	12120	X	7852	-0-	-4268	-0-	230	1	7622	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	8374	-0-	-4150	-0-	244	1	8121	2	Y	8	1	8			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 132,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	Y	70	11	8			59
							77	9									
02	2610	X	1313	-0-	-1297	-0-	44	1	1235	2	Y	31	14	8			76
							34	9									
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2161	2	Y	57	33	8			100
							63	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2256	2	Y	51	69	1	17	8	65
							56	9									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	2	Y	42	24	8			83
							46	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	Y	41	94	1	13	8	17
							45	9									
07	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	81	1	2012	2	Y	44					61
							48	9									
08	2511	N	2005	-0-	-506	-0-	79	1	1874	2	Y	47	47	8			61
							52	9									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	40	34	8			67
							44	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	Y	77	103	1	8	8	33
							85	9									
11	1950	N	1230	-0-	-720	-0-	73	1	1142	2	Y	14	7	8			40
							15	9									
12	2387	N	1099	-0-	-1288	-0-	46	1	1023	2	Y	27	8	8			59
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4588	-0-	-589	-0-	135	1	4453	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	6733	-0-	-517	-0-	229	1	6504	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	6088	-0-	-1662	-0-	203	1	5885	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	4564	-0-	-2186	-0-	183	1	4381	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6032	-0-	-1160	-0-	222	1	5810	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	4888	-0-	-2072	-0-	188	1	4700	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	254	1	6289	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	217	1	5149	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4033	-0-	-1817	-0-	186	1	3847	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	4295	-0-	-2246	-0-	232	1	4063	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	198	1	3079	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	4718	-0-	-1823	-0-	203	1	4515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	777	1	13888	2	Y	1					2
							1	9									
02	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	622	1	10657	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	506	1	9831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	411	1	10801	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	10106	X	9268	-0-	-838	-0-	319	1	8948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	9780	X	400	-0-	-9380	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					1
07	10106	X	1234	-0-	-8872	-0-	48	1	1186	2	Y	-0-					1
08	10106	X	123	-0-	-9983	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					1
09	9780	X	559	-0-	-9221	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					1
10	9269	X	11	-0-	-9258	-0-	11	2			Y	-0-					1
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	309	1	10273	2	Y	10	2	8			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3566	-0-	-7191	-0-	189	1	3377	2	Y	-0-	58	1			81
02	5974	X	3165	-0-	-2809	-0-	174	1	2991	2	Y	-0-	77	1			4
03	6386	X	3865	-0-	-2521	-0-	189	1	3676	2	Y	-0-	2	1			2
04	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	221	1	5813	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	301	1	8422	2	Y	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	Y	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	358	1	8918	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	209	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4408	-0-	-1772	-0-	127	1	4281	2	Y	-0-					-0-
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	176	1	6327	2	Y	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	203	1	6716	2	Y	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	7135	2	Y	7	1	8			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 74,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5779	-0-	-700	-0-	300	1	5352	2	Y	115	86	1	12	8	222
							127	9									
02	6670	X	5682	-0-	-988	-0-	304	1	5215	2	Y	148	213	1	18	8	139
							163	9									
03	7130	X	5660	-0-	-1470	-0-	270	1	5246	2	Y	131	97	1	35	8	138
							144	9									
04	6900	X	5516	-0-	-1384	-0-	199	1	5227	2	Y	82	82	1	16	8	122
							90	9									
05	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	181	1	5073	2	Y	51	74	1	11	8	88
							56	9									
06	5880	X	4992	-0-	-888	-0-	165	1	4797	2	Y	27	61	1	14	8	40
							30	9									
07	6076	X	5199	-0-	-877	-0-	200	1	4984	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	193	1	5512	2	Y	37	33	1			57
							41	9									
09	5520	X	4353	-0-	-1167	-0-	124	1	4163	2	Y	60	34	1	51	8	32
							66	9									
10	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	135	1	4855	2	Y	-0-					32
11	5550	X	4640	-0-	-910	-0-	136	1	4504	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	123	1	4085	2	Y	4	1	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 62,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2380	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	957	X	20	-0-	-937	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12552	2	Y	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	413	1	10845	2	Y	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	94	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	19	-0-	-3011	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	30	-0-	-3101	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	277	1	7896	2	Y	-0-					-0-
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	419	1	14136	2	Y	-0-					-0-
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	322	1	11558	2	Y	-0-					-0-
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	261	1	8617	2	Y	-0-					-0-
12	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	351	1	11672	2	Y	11	2	8			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 82,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7723	-0-	-2166	-0-	228	1	7495	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	4432	-0-	-3949	-0-	151	1	4281	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	6968	-0-	-1867	-0-	233	1	6735	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7927	-0-	-263	-0-	319	1	7608	2	Y	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	307	1	8026	2	Y	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	322	1	8034	2	Y	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	338	1	8372	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		7519	-0-	7519	7519	304	1	7215	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		6553	-0-	6553	14072	302	1	6251	2	Y	-0-					-0-
10	21172	X	7100	-0-	-14072	-0-	384	1	6716	2	Y	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	524	1	8162	2	Y	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	393	1	8753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	12068	-0-	-84	-0-	488	1	11580	2	Y	-0-					-0-
02	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	453	1	11387	2	Y	-0-					-0-
03	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	455	1	10754	2	Y	-0-					-0-
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	474	1	10532	2	Y	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	420	1	11137	2	Y	-0-					-0-
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	451	1	10515	2	Y	-0-					-0-
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	509	1	10779	2	Y	-0-					-0-
08	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	501	1	10524	2	Y	-0-					-0-
09	10650	X	10072	-0-	-578	-0-	439	1	9633	2	Y	-0-					-0-
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	681	1	11234	2	Y	-0-					-0-
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	343	1	11345	2	Y	-0-					-0-
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	110	1	3605	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	117	1	3330	2	Y	6	1	8			57
							7	9									
03	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	72	1	2080	2	Y	6	2	8			61
							7	9									
04	2880	X	2303	-0-	-577	-0-	93	1	2209	2	Y	1	56	1	1	8	5
							1	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	119	1	3109	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
06	2880	X	1862	-0-	-1018	-0-	71	1	1780	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
07	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	102	1	2534	2	Y	8	4	8			18
							9	9									
08	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	103	1	2437	2	Y	10	6	8			22
							11	9									
09	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	127	1	2631	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
10	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	122	1	2139	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	125	1	1948	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	112	1	2491	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

01	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	713	1	12729	2	Y	-0-					-0-
02	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	686	1	11767	2	Y	-0-					-0-
03	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	630	1	12256	2	Y	-0-					-0-
04	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	439	1	11525	2	Y	-0-					-0-
05	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	418	1	11701	2	Y	-0-					-0-
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	364	1	10590	2	Y	-0-					-0-
07	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	450	1	11198	2	Y	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	366	1	10414	2	Y	-0-					-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	275	1	9261	2	Y	-0-					-0-
10	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	272	1	9766	2	Y	-0-					-0-
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	286	1	9462	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	290	1	9651	2	Y	9	2	8			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 135,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 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	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	385	1	6880	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7237	-0-	-13	-0-	399	1	6838	2	Y	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	438	1	8516	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	4961	-0-	-2539	-0-	182	1	4779	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	3166	-0-	-4584	-0-	109	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	4721	-0-	-2779	-0-	157	1	4564	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	4207	-0-	-3543	-0-	162	1	4045	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	3223	-0-	-4527	-0-	109	1	3114	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3662	-0-	-1288	-0-	106	1	3556	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	116	1	4159	2	Y	-0-					-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	188	1	6222	2	Y	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	242	1	8036	2	Y	8	1	8			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 66,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	712	1	16916	2	Y	35					82
							39	9									
02	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	511	1	12834	2	Y	9	77	1			14
							10	9									
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	512	1	12096	2	Y	3					17
							3	9									
04	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	512	1	11383	2	Y	-0-					17
05	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	662	1	17543	2	Y	8					25
							9	9									
06	10800	X	10360	-0-	-440	-0-	426	1	9923	2	Y	10					35
							11	9									
07	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	528	1	11182	2	Y	3					38
							3	9									
08	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	526	1	11048	2	Y	3					41
							3	9									
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	474	1	10392	2	Y	20	31	1			30
							22	9									
10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	689	1	11365	2	Y	6					36
							7	9									
11	10800	X	10330	-0-	-470	-0-	303	1	10009	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
12	11160	X	10471	-0-	-689	-0-	305	1	10148	2	Y	16					29
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 151,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9839	-0-	-3460	-0-	397	1	9442	2	Y	-0-					-0-
02	12441	X	1364	-0-	-11077	-0-	52	1	1294	2	Y	16					16
							18	9									
03	11408	X	6129	-0-	-5279	-0-	248	1	5853	2	Y	25					41
							28	9									
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					41
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-					41
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					41
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					41
08	6138	X	67	-0-	-6071	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6340	2	2	9	N	2	1	8			136
02	6989	X	5900	-0-	-1089	-0-	5890	2	10	9	N	9					145
03	7471	X	1284	-0-	-6187	-0-	1284	2			N	-0-					145
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7237	2	1	9	N	1	113	1	1	8	32
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7844	2	4	9	N	4					36
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7249	2	10	9	N	9	1	8			44
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7506	2	10	9	N	9	2	8			51
08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8934	2	9	9	N	8	3	8			56
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8359	2	12	9	N	11	3	8			64
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7648	2	7	9	N	6	2	8			68
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7235	2	15	9	N	14	1	8			81
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8592	2	8	9	N	7	2	8			86

TOTAL GAS PROD: 84,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	328	1	10794	2	Y	-0-					-0-
02	12615	X	7474	-0-	-5141	-0-	255	1	7219	2	Y	-0-					-0-
03	13485	X	5723	-0-	-7762	-0-	191	1	5532	2	Y	-0-					-0-
04	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	528	1	12614	2	Y	-0-					-0-
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	506	1	13222	2	Y	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	542	1	13527	2	Y	-0-					-0-
07	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	534	1	13208	2	Y	-0-					-0-
08	13485	X	12397	-0-	-1088	-0-	500	1	11897	2	Y	-0-					-0-
09	13050	X	10307	-0-	-2743	-0-	475	1	9832	2	Y	-0-					-0-
10	13485	X	9832	-0-	-3653	-0-	531	1	9301	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	9089	-0-	-3961	-0-	548	1	8541	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11051	-0-	-2434	-0-	475	1	10576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
02	T. A.		8716	-0-	8716	8716	473	1	8101	2	Y	129	1	1	16	8	113
							142	9									
03	T. A.		14191	-0-	14191	22907	684	1	13302	2	Y	186	79	1	50	8	170
							205	9									
04	T. A.		12808	-0-	12808	35715	466	1	12224	2	Y	107	101	1	20	8	156
							118	9									
05	46719	X	11004	-0-	-35715	-0-	379	1	10625	2	Y	-0-	95	1			61
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	361	1	10508	2	Y	-0-	42	1			19
07	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	452	1	11265	2	Y	-0-					19
08	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	413	1	11769	2	Y	-0-	12	1			7
09	10320	X	9440	-0-	-880	-0-	272	1	9168	2	Y	-0-	4	1			3
10	10664	X	8689	-0-	-1975	-0-	235	1	8454	2	Y	-0-					3
11	10320	X	6670	-0-	-3650	-0-	196	1	6474	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	10664	X	8712	-0-	-1952	-0-	254	1	8449	2	Y	8	1	8			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 115,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-2144	-0-	41	1	1349	2	Y	-0-					42
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	74	1	2104	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
03	2604	X	1842	-0-	-762	-0-	61	1	1775	2	Y	5	2	8			48
							6	9									
04	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	92	1	2202	2	Y	1	44	1	1	8	4
							1	9									
05	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	84	1	2187	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2174	2	Y	12	2	8			14
							13	9									
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	87	1	2166	2	Y	7	4	8			17
							8	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2279	2	Y	9	6	8			20
							10	9									
09	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	99	1	2044	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
10	2263	N	1578	-0-	-685	-0-	85	1	1492	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2310	N	1664	-0-	-646	-0-	100	1	1563	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	103	1	2293	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11887	-0-	-1505	-0-	350	1	11508	2	Y	26	4	8			47
							29	9									
02	12499	X	10260	-0-	-2239	-0-	349	1	9893	2	Y	16	7	8			56
							18	9									
03	13888	X	8690	-0-	-5198	-0-	290	1	8383	2	Y	15	9	8			62
							17	9									
04	13440	X	8458	-0-	-4982	-0-	339	1	8106	2	Y	12	43	1	4	8	27
							13	9									
05	13888	X	12974	-0-	-914	-0-	477	1	12480	2	Y	15	8	8			34
							17	9									
06	11490	X	9647	-0-	-1843	-0-	371	1	9263	2	Y	12	37	1	4	8	5
							13	9									
07	10974	X	9654	-0-	-1320	-0-	375	1	9264	2	Y	14					19
							15	9									
08	12989	X	10817	-0-	-2172	-0-	436	1	10361	2	Y	18	18	8			19
							20	9									
09	12570	X	6491	-0-	-6079	-0-	299	1	6184	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
10	12989	X	6925	-0-	-6064	-0-	373	1	6534	2	Y	16	27	1	2	8	6
							18	9									
11	10470	X	5493	-0-	-4977	-0-	331	1	5162	2	Y	-0-					6
12	10819	X	8792	-0-	-2027	-0-	378	1	8414	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 110,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	202	1	6651	2	Y	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	292	1	8287	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6063	-0-	-850	-0-	202	1	5861	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	3426	-0-	-3264	-0-	138	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	2921	-0-	-3992	-0-	108	1	2813	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	4323	-0-	-2367	-0-	167	1	4156	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	2953	-0-	-3960	-0-	115	1	2838	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	3077	-0-	-2999	-0-	124	1	2953	2	Y	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	283	1	5866	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	2309	-0-	-2155	-0-	125	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	250	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	3457	-0-	-2898	-0-	149	1	3308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 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	18228	X	13512	-0-	-4716	-0-	541	1	12971	2	Y	-0-					102
02	16646	X	16520	-0-	-126	-0-	627	1	15893	2	Y	-0-					102
03	17794	X	16090	-0-	-1704	-0-	645	1	15399	2	Y	42	68	1			76
							46	9									
04	15120	X	14164	-0-	-956	-0-	604	1	13560	2	Y	-0-					76
05	17670	X	16399	-0-	-1271	-0-	590	1	15809	2	Y	-0-					76
06	17100	X	15764	-0-	-1336	-0-	642	1	15111	2	Y	10					86
							11	9									
07	17670	X	15879	-0-	-1791	-0-	710	1	15167	2	Y	2					88
							2	9									
08	16399	X	14943	-0-	-1456	-0-	674	1	14269	2	Y	-0-					88
09	15870	X	14583	-0-	-1287	-0-	630	1	13945	2	Y	7					95
							8	9									
10	16399	X	14824	-0-	-1575	-0-	846	1	13958	2	Y	18	80	1			33
							20	9									
11	15750	X	15206	-0-	-544	-0-	446	1	14759	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
12	15872	X	14482	-0-	-1390	-0-	423	1	14059	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 182,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14496	-0-	-539	-0-	586	1	13910	2	Y	-0-					-0-
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	609	1	15282	2	Y	-0-					-0-
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	638	1	15078	2	Y	-0-					-0-
04	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	679	1	15086	2	Y	-0-					-0-
05	16988	X	16202	-0-	-786	-0-	589	1	15613	2	Y	-0-					-0-
06	16440	X	15532	-0-	-908	-0-	639	1	14893	2	Y	-0-					-0-
07	16988	X	16951	-0-	-37	-0-	765	1	16186	2	Y	-0-					-0-
08	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	799	1	16760	2	Y	-0-					-0-
09	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	705	1	15453	2	Y	-0-					-0-
10	16957	X	15941	-0-	-1016	-0-	911	1	15030	2	Y	-0-					-0-
11	16950	X	14840	-0-	-2110	-0-	436	1	14404	2	Y	-0-					-0-
12	17515	X	12708	-0-	-4807	-0-	371	1	12337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	140	1	4620	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	161	1	4563	2	Y	9	2	8			74
							10	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	149	1	4307	2	Y	11	5	8			80
							12	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	137	1	3278	2	Y	3	74	1	3	8	6
							3	9									
05	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	121	1	3154	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	130	1	3234	2	Y	18	2	8			22
							20	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	143	1	3544	2	Y	11	6	8			27
							12	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	133	1	3162	2	Y	12	8	8			31
							13	9									
09	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	116	1	2403	2	Y	5	5	8			31
							6	9									
10	3286	X	2094	-0-	-1192	-0-	113	1	1980	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
11	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	113	1	1764	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	131	1	2910	2	Y	2	2	8			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 14270 - 14398

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	7626	X	7104	-0-	-522	-0-	286	1	6793	2	N	23	200	1	2	8	33
							25	9									
02	6931	X	6272	-0-	-659	-0-	237	1	6000	2	N	32	3	8			62
							35	9									
03	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	288	1	6805	2	N	68	10	8			120
							75	9									
04	7200	X	6469	-0-	-731	-0-	277	1	6167	2	N	23	3	8			140
							25	9									
05	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	237	1	6258	2	N	9	5	8			144
							10	9									
06	6930	X	6282	-0-	-648	-0-	255	1	5947	2	N	73	3	8			214
							80	9									
07	7161	X	6504	-0-	-657	-0-	290	1	6152	2	N	56	180	1	10	8	80
							62	9									
08	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	295	1	6202	2	N	52	15	8			117
							57	9									
09	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	263	1	5768	2	N	35	7	8			145
							39	9									
10	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	344	1	5676	2	N	7	2	8			150
							8	9									
11	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	153	1	5066	2	N	52	3	8			199
							57	9									
12	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	182	1	6045	2	N	27	162	1	4	8	60
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 76,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	537	1	17671	2	Y	-0-					-0-
02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	437	1	12382	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	7931	-0-	-811	-0-	265	1	7666	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	6261	-0-	-2199	-0-	252	1	6009	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	7170	-0-	-1572	-0-	264	1	6906	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	5846	-0-	-2614	-0-	225	1	5621	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	6306	-0-	-2436	-0-	245	1	6061	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	5426	-0-	-2510	-0-	219	1	5207	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	4385	-0-	-2545	-0-	202	1	4183	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	4374	-0-	-2787	-0-	236	1	4138	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4124	-0-	-1966	-0-	249	1	3875	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	4382	-0-	-1911	-0-	188	1	4194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12916	-0-	-1561	-0-	685	1	12231	2	Y	-0-					-0-
02	12702	X	11724	-0-	-978	-0-	646	1	11078	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	11671	-0-	-1907	-0-	571	1	11100	2	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11465	-0-	-1675	-0-	421	1	11044	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	11050	-0-	-2528	-0-	381	1	10669	2	Y	-0-					-0-
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	382	1	11121	2	Y	-0-					-0-
07	12524	X	12191	-0-	-333	-0-	471	1	11720	2	Y	-0-					-0-
08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	418	1	11899	2	Y	-0-					-0-
09	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	307	1	10346	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	9198	-0-	-2985	-0-	249	1	8949	2	Y	-0-					-0-
11	11910	X	9927	-0-	-1983	-0-	291	1	9636	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	346 12	1 9	11492	2	Y	11	2	8			9

TOTAL GAS PROD: 136,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13206	-0-	-0-	-0-	390	1	12816	2	Y	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	415	1	11767	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	9449	-0-	-2920	-0-	315	1	9134	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	12539	-0-	-241	-0-	504	1	12035	2	Y	-0-					-0-
05	13206	X	12980	-0-	-226	-0-	478	1	12502	2	Y	-0-					-0-
06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	493	1	12303	2	Y	-0-					-0-
07	13020	X	12636	-0-	-384	-0-	491	1	12145	2	Y	-0-					-0-
08	12989	X	11193	-0-	-1796	-0-	452	1	10741	2	Y	-0-					-0-
09	12810	X	9436	-0-	-3374	-0-	435	1	9001	2	Y	-0-					-0-
10	13237	X	8381	-0-	-4856	-0-	453	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	12810	X	7931	-0-	-4879	-0-	478	1	7453	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	5919	-0-	-6729	-0-	254	1	5665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	430	1	14152	2	Y	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	521	1	14774	2	Y	-0-					-0-
03	14973	X	9311	-0-	-5662	-0-	311	1	9000	2	Y	-0-					-0-
04	14490	X	7448	-0-	-7042	-0-	299	1	7149	2	Y	-0-					-0-
05	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	553	1	14454	2	Y	-0-					-0-
06	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	560	1	13955	2	Y	-0-					-0-
07	14973	X	14550	-0-	-423	-0-	565	1	13985	2	Y	-0-					-0-
08	14973	X	10597	-0-	-4376	-0-	428	1	10169	2	Y	-0-					-0-
09	14490	X	6846	-0-	-7644	-0-	315	1	6531	2	Y	-0-					-0-
10	14973	X	9435	-0-	-5538	-0-	510	1	8925	2	Y	-0-					-0-
11	14490	X	5556	-0-	-8934	-0-	335	1	5221	2	Y	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	641	1	14271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	19439	-0-	-1579	-0-	19397	2	42	9	N	38	2	8			180
02	19227	X	16044	-0-	-3183	-0-	16041	2	3	9	N	3	3	8			180
03	19809	X	18900	-0-	-909	-0-	15	1	18862	2	N	21	7	8			194
							23	9									
04	18990	X	17942	-0-	-1048	-0-	14	1	17926	2	N	2	2	8			194
							2	9									
05	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	18	1	22059	2	N	2	2	8			194
							2	9									
06	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	16	1	19498	2	N	19	3	8			210
							21	9									
07	18910	X	10736	-0-	-8174	-0-	10733	2	3	9	N	3	3	8			210
08	19437	X	16642	-0-	-2795	-0-	14	1	16620	2	N	7	7	8			210
							8	9									
09	18810	X	17982	-0-	-828	-0-	17978	2	4	9	N	4	166	1	4	8	44
10	19437	X	15432	-0-	-4005	-0-	15426	2	6	9	N	5	2	8			47
11	18810	X	13699	-0-	-5111	-0-	13680	2	19	9	N	17	2	8			62
12	18569	X	14562	-0-	-4007	-0-	14545	2	17	9	N	15	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 202,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-13428	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	10730	X	-0-	-0-	-10730	-0-					Y	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
04	4740	X	11	-0-	-4729	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	682	1	18083	2	Y	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	506	1	11806	2	Y	-0-					-0-
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	541	1	11461	2	Y	-0-					-0-
08	18755	X	11832	-0-	-6923	-0-	538	1	11294	2	Y	-0-					-0-
09	18150	X	10521	-0-	-7629	-0-	459	1	10062	2	Y	-0-					-0-
10	18755	X	11666	-0-	-7089	-0-	667	1	10999	2	Y	-0-					-0-
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	398	1	13153	2	Y	-0-					-0-
12	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	410	1	13637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20803	-0-	-649	-0-	1103	1	19700	2	Y	-0-					-0-
02	20967	X	5129	-0-	-15838	-0-	283	1	4846	2	Y	-0-					-0-
03	22475	X	813	-0-	-21662	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	21750	X	2765	-0-	-18985	-0-	101	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	22475	X	16294	-0-	-6181	-0-	562	1	15732	2	Y	-0-					-0-
06	20130	X	15351	-0-	-4779	-0-	510	1	14841	2	Y	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	628	1	15640	2	Y	-0-					-0-
08	16306	X	15935	-0-	-371	-0-	540	1	15395	2	Y	-0-					-0-
09	15780	X	13228	-0-	-2552	-0-	381	1	12847	2	Y	-0-					-0-
10	16306	X	13405	-0-	-2901	-0-	363	1	13042	2	Y	-0-					-0-
11	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	502	1	16608	2	Y	-0-					-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	574	1	19074	2	Y	18	3	8			15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 156,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 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	48236	X	37906	-0-	-10330	-0-	1531	1	36375	2	Y	-0-					-0-
02	44544	X	40131	-0-	-4413	-0-	1537	1	38594	2	Y	-0-					-0-
03	47616	X	40128	-0-	-7488	-0-	1629	1	38499	2	Y	-0-					-0-
04	40048	X	40048	-0-	-0-	-0-	1724	1	38324	2	Y	-0-					-0-
05	42904	X	42836	-0-	-68	-0-	1558	1	41278	2	Y	-0-					-0-
06	42040	X	42040	-0-	-0-	-0-	1729	1	40311	2	Y	-0-					-0-
07	42954	X	42954	-0-	-0-	-0-	1938	1	41016	2	Y	-0-					-0-
08	42842	X	42069	-0-	-773	-0-	1913	1	40156	2	Y	-0-					-0-
09	42030	X	38520	-0-	-3510	-0-	1680	1	36840	2	Y	-0-					-0-
10	43431	X	38588	-0-	-4843	-0-	2205	1	36383	2	Y	-0-					-0-
11	42030	X	33955	-0-	-8075	-0-	997	1	32958	2	Y	-0-					-0-
12	42966	X	33781	-0-	-9185	-0-	986	1	32795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 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	15996	X	6737	-0-	-9259	-0-	270	1	6420	2	Y	43					110
							47	9									
02	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	689	1	17293	2	Y	42	103	1	2	8	47
							46	9									
03	15996	X	14427	-0-	-1569	-0-	585	1	13829	2	Y	12					59
							13	9									
04	13950	X	13299	-0-	-651	-0-	572	1	12726	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
05	17732	X	13746	-0-	-3986	-0-	499	1	13226	2	Y	19					78
							21	9									
06	17160	X	12610	-0-	-4550	-0-	517	1	12049	2	Y	40					118
							44	9									
07	17732	X	12827	-0-	-4905	-0-	578	1	12238	2	Y	10					128
							11	9									
08	14415	X	12437	-0-	-1978	-0-	565	1	11861	2	Y	10					138
							11	9									
09	13290	X	11886	-0-	-1404	-0-	515	1	11294	2	Y	70	106	1			102
							77	9									
10	13733	X	12721	-0-	-1012	-0-	726	1	11971	2	Y	22					124
							24	9									
11	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	407	1	13471	2	Y	35	132	1			27
							39	9									
12	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	413	1	13716	2	Y	34					61
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 156,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	16191	-0-	-13073	-0-	654	1	15537	2	Y	-0-					-0-
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	730	1	18340	2	Y	-0-					-0-
03	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	768	1	18143	2	Y	-0-					-0-
04	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	906	1	20154	2	Y	-0-					-0-
05	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	859	1	22774	2	Y	-0-					-0-
06	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	855	1	19929	2	Y	-0-					-0-
07	11253	X	1167	-0-	-10086	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	2955	-0-	-8298	-0-	134	1	2821	2	Y	-0-					-0-
09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	734	1	16097	2	Y	-0-					-0-
10	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	668	1	11024	2	Y	-0-					-0-
11	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	664	1	21968	2	Y	-0-					-0-
12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	620	1	20609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	293	1	11477	2	Y	30	2	8			214
							33	9									
02	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	175	1	9272	2	Y	11	175	1	2	8	48
							12	9									
03	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	182	1	8230	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
04	9330	X	5586	-0-	-3744	-0-	113	1	5471	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
05	9641	X	9215	-0-	-426	-0-	210	1	8972	2	Y	30	3	8			75
							33	9									
06	9330	X	8726	-0-	-604	-0-	213	1	8467	2	Y	42	3	8			114
							46	9									
07	9641	X	8517	-0-	-1124	-0-	198	1	8295	2	Y	22	6	8			130
							24	9									
08	9207	X	6449	-0-	-2758	-0-	127	1	6293	2	Y	26	7	8			149
							29	9									
09	8910	X	6785	-0-	-2125	-0-	162	1	6613	2	Y	9	9	8			149
							10	9									
10	9207	X	7837	-0-	-1370	-0-	177	1	7635	2	Y	23	1	8			171
							25	9									
11	8730	X	7349	-0-	-1381	-0-	147	1	7199	2	Y	3	3	8			171
							3	9									
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	218	1	9049	2	Y	3	2	8			172
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 99,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-13717	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	10208	X	-0-	-0-	-10208	-0-					Y	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	64	-0-	-308	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 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	24428	X	20331	-0-	-4097	-0-	1078	1	19253	2	Y	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	975	1	16716	2	Y	-0-					-0-
03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	521	1	10124	2	Y	-0-					-0-
04	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	878	1	23060	2	Y	-0-					-0-
05	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	722	1	20234	2	Y	-0-					-0-
06	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	631	1	18358	2	Y	-0-					-0-
07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	496	1	12353	2	Y	-0-					-0-
08	9951	X	7148	-0-	-2803	-0-	242	1	6906	2	Y	-0-					-0-
09	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	619	1	20846	2	Y	-0-					-0-
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	502	1	18032	2	Y	132	24	8			108
							145	9									
11	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	484	1	16004	2	Y	259	142	1	57	8	168
							285	9									
12	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	478	1	15883	2	Y	15	3	8			180
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 205,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4332	-0-	-4875	-0-	230	1	4102	2	Y	-0-					-0-
02	6409	X	5359	-0-	-1050	-0-	295	1	5064	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3790	-0-	-3061	-0-	185	1	3605	2	Y	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	228	1	5978	2	Y	-0-					-0-
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	235	1	6575	2	Y	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	224	1	6510	2	Y	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	266	1	6630	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	222	1	6336	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6396	-0-	-324	-0-	184	1	6212	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	174	1	6232	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	4427	-0-	-2293	-0-	130	1	4297	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	178	1	5904	2	Y	6	1	8			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 70,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7451	-0-	-6220	-0-	395	1	7056	2	Y	-0-					-0-
02	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	563	1	9646	2	Y	-0-					-0-
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	510	1	9910	2	Y	-0-					-0-
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	362	1	9515	2	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10059	-0-	-853	-0-	347	1	9712	2	Y	-0-					-0-
06	10560	X	9410	-0-	-1150	-0-	313	1	9097	2	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10648	-0-	-264	-0-	411	1	10237	2	Y	-0-					-0-
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	373	1	10629	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	268	1	9047	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	8089	-0-	-2544	-0-	219	1	7870	2	Y	-0-					-0-
11	10650	X	6085	-0-	-4565	-0-	179	1	5906	2	Y	-0-					-0-
12	11005	X	7306	-0-	-3699	-0-	213	1	7085	2	Y	7	1	8			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 109,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		76444	-0-	76444	76444	76209	2	235	9	N	214	159	8			55
08	T. A.		71646	-0-	71646	148090	86	1	71207	2	N	321	34	1	166	8	176
							353	9									
09	T. A.		50462	-0-	50462	198552	50301	2	161	9	N	146	105	1	52	8	165
10	219833	X	21281	-0-	-198552	-0-	577	1	20704	2	N	-0-					165
11	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	1655	1	54727	2	N	-0-	163	1			2
12	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1316	1	43743	2	N	43	7	8			38
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 321,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15309	-0-	15309	15309	749	1	14560	2	N	-0-					-0-
04	15309	X	-0-	-0-	-15309	-0-					N	-0-					-0-
05	107570	X	16745	-0-	-90825	-0-	572	1	16016	2	N	143	29	8			114
							157	9									
06	104100	X	28507	-0-	-75593	-0-	943	1	27415	2	N	135	79	1	67	8	103
							149	9									
07	107570	X	79595	-0-	-27975	-0-	79351	2	244	9	N	222	166	8			159
08	107570	X	58555	-0-	-49015	-0-	884	1	57671	2	N	-0-	100	1			59
09	57840	X	42643	-0-	-15197	-0-	1229	1	41414	2	N	-0-	35	1			24
10	59768	X	38265	-0-	-21503	-0-	1037	1	37228	2	N	-0-					24
11	57840	X	50782	-0-	-7058	-0-	1491	1	49291	2	N	-0-	24	1			-0-
12	59768	X	51530	-0-	-8238	-0-	1503	1	49973	2	N	49	8	8			41
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 381,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1980	-0-	-137	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2010

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8258	-0-	-3522	-0-	8258	2			N	-0-					28
02	9309	X	7529	-0-	-1780	-0-	7525	2	4	9	N	4					32
03	9920	X	5953	-0-	-3967	-0-	5953	2			N	-0-					32
04	7980	X	6988	-0-	-992	-0-	6988	2			N	-0-					32
05	8246	X	5913	-0-	-2333	-0-	5913	2			N	-0-					32
06	7980	X	6149	-0-	-1831	-0-	6149	2			N	-0-					32
07	8060	X	5155	-0-	-2905	-0-	5155	2			N	-0-					32
08	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					32
09	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			N	-0-					32
10	5921	X	5185	-0-	-736	-0-	5164	2	21	9	N	19					51
11	5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2			N	-0-					51
12	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	5106	2	25	9	N	23					74

TOTAL GAS PROD: 72,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					115
02	2668	X	2560	-0-	-108	-0-	2560	2			N	-0-					115
03	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2678	2			N	-0-					115
04	2730	N	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			N	-0-					115
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					115
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					115
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					115
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2667	2			N	-0-					115
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					115
10	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2497	2	11	9	N	10					125
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	N	12					137
12	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 32,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					130
02	5568	X	5473	-0-	-95	-0-	5473	2			N	-0-					130
03	5952	X	4980	-0-	-972	-0-	4980	2			N	-0-					130
04	5760	X	5263	-0-	-497	-0-	5263	2			N	-0-					130
05	5952	X	4337	-0-	-1615	-0-	4337	2			N	-0-					130
06	5760	X	2859	-0-	-2901	-0-	2859	2			N	-0-					130
07	5859	X	3863	-0-	-1996	-0-	3863	2			N	-0-					130
08	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	2812	2			N	-0-					130
09	4830	X	3036	-0-	-1794	-0-	3036	2			N	-0-					130
10	4340	X	2989	-0-	-1351	-0-	2980	2	9	9	N	8					138
11	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	3025	2			N	-0-					138
12	3875	X	2846	-0-	-1029	-0-	2846	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 48,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4025	2	37	9	N	34					34
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					34
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					34
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					34
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					34
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					34
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					34
10	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2996	2			N	-0-					34
11	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2782	2			N	-0-					34
12	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 40,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4812	2			N	-0-					-0-
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	775	X	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	187	-0-	-3936	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	368	-0-	-2992	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	464	-0-	-3008	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	105	-0-	-2205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	551	N	440	-0-	-111	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2241	-0-	-369	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1626	-0-	-947	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1982	-0-	-358	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 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	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	2		N	-0-			-0-
02	1334	N	863	-0-	-471	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	594	-0-	-546	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
02	4669	X	4328	-0-	-341	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4480	-0-	-350	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	3418	-0-	-1412	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	2276	-0-	-2715	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		N	-0-			-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	3789	-0-	-1543	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			50
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			50
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			50
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			50
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			50
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			50
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			50
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			50
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			50
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			50
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			50
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 37,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9393	-0-	-713	-0-	9392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9106	X	2505	-0-	-6601	-0-	2483	2	22	9	N	20					20
03	9734	X	3530	-0-	-6204	-0-	3530	2			N	-0-					20
04	9420	X	2149	-0-	-7271	-0-	2149	2			N	-0-					20
05	9393	X	906	-0-	-8487	-0-	906	2			N	-0-					20
06	9090	X	26	-0-	-9064	-0-	26	2			N	-0-					20
07	3534	X	143	-0-	-3391	-0-	143	2			N	-0-					20
08	3534	X	445	-0-	-3089	-0-	445	2			N	-0-					20
09	2160	X	872	-0-	-1288	-0-	872	2			N	-0-					20
10	899	X	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					20
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					20
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3635	-0-	-767	-0-	3634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3806	-0-	-64	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					105
02	7105	X	5616	-0-	-1489	-0-	5616	2			N	-0-					105
03	7595	X	3878	-0-	-3717	-0-	3878	2			N	-0-					105
04	6690	X	5293	-0-	-1397	-0-	5293	2			N	-0-					105
05	6913	X	5104	-0-	-1809	-0-	5104	2			N	-0-					105
06	6690	X	5552	-0-	-1138	-0-	5552	2			N	-0-					105
07	6014	X	1308	-0-	-4706	-0-	1308	2			N	-0-					105
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					105
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					105
10	3906	X	2923	-0-	-983	-0-	2923	2			N	-0-					105
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					105
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 58,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					41
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					41
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					41
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					41
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					41
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					41
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					41
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					41
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					41
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					41
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					41
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 94,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7148	2	1	9	N	1	1	8			107
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7285	2	36	9	N	33					140
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					140
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					140
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					140
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					140
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					140
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					140
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					140
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					140
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					140
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 71,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6858	-0-	-768	-0-	6858	2			N	-0-					85
02	6757	X	5610	-0-	-1147	-0-	5610	2			N	-0-					85
03	7223	X	5482	-0-	-1741	-0-	5482	2			N	-0-					85
04	6990	X	5899	-0-	-1091	-0-	5899	2			N	-0-					85
05	7099	X	6328	-0-	-771	-0-	6328	2			N	-0-					85
06	6630	X	6062	-0-	-568	-0-	6062	2			N	-0-					85
07	6107	X	5080	-0-	-1027	-0-	5080	2			N	-0-					85
08	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			N	-0-					85
09	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	4727	2			N	-0-					85
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					85
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					85
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 68,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8284	-0-	-1202	-0-	8284	2			N	-0-					180
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					180
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					180
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					180
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					180
06	7200	X	7118	-0-	-82	-0-	7118	2			N	-0-					180
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					180
08	8463	X	7643	-0-	-820	-0-	7643	2			N	-0-					180
09	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2			N	-0-					180
10	8184	X	6608	-0-	-1576	-0-	6608	2			N	-0-					180
11	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2			N	-0-					180
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3828	-0-	-791	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4326	-0-	-144	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3901	-0-	-419	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3472	-0-	-558	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					67
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					67
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	N	1	1	8			67
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					67
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					67
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					67
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					67
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					67
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					67
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					67
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					67
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 72,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	4008	2	1	9	N	1	1	8			230
02	3915	X	3114	-0-	-801	-0-	3114	2			N	-0-					230
03	4123	X	3393	-0-	-730	-0-	3392	2	1	9	N	1	1	8			230
04	3960	X	3291	-0-	-669	-0-	3291	2			N	-0-					230
05	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	3562	2			N	-0-					230
06	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-					230
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					230
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					230
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					230
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					230
11	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	2620	2			N	-0-					230
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11165	2	1	9	N	1	1	8			149
02	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13484	2	36	9	N	33					182
03	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14503	2	11	9	N	10					192
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11002	2	23	9	N	21					213
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					213
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					213
07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10094	2	2	9	N	2	2	8			213
08	14477	X	10367	-0-	-4110	-0-	10367	2			N	-0-					213
09	11130	X	9589	-0-	-1541	-0-	9589	2			N	-0-					213
10	11501	X	10399	-0-	-1102	-0-	10399	2			N	-0-					213
11	10080	X	9505	-0-	-575	-0-	9505	2			N	-0-					213
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 132,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6842	2	11	9	N	10					10
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6900	2	3	9	N	3					13
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					13
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					13
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					13
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					13
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					13
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					13
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					13
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					13
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 80,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 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	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	5461	2			N	-0-					40
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5512	2	6	9	N	5					45
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5337	2	116	9	N	105					150
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					150
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					150
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					150
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					150
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					150
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					150
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					150
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					150
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 81,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4186	-0-	-2324	-0-	4186	2			N	-0-					120
02	6003	X	3995	-0-	-2008	-0-	3984	2	11	9	N	10					130
03	6417	X	4389	-0-	-2028	-0-	4387	2	2	9	N	2					132
04	6060	X	4503	-0-	-1557	-0-	4503	2			N	-0-					132
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					132
06	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	3810	2			N	-0-					132
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					132
08	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	3760	2			N	-0-					132
09	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-					132
10	4340	X	3782	-0-	-558	-0-	3782	2			N	-0-					132
11	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	3437	2			N	-0-					132
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 48,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2239	-0-	-861	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			100
02	2900	X	2352	-0-	-548	-0-	2346	2	6	9	N	5					105
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3217	2	18	9	N	16	1	8			120
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					120
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					120
06	3000	X	1419	-0-	-1581	-0-	1419	2			N	-0-					120
07	3100	X	1270	-0-	-1830	-0-	1270	2			N	-0-					120
08	3100	X	928	-0-	-2172	-0-	928	2			N	-0-					120
09	3000	X	845	-0-	-2155	-0-	845	2			N	-0-					120
10	2697	X	1030	-0-	-1667	-0-	1030	2			N	-0-					120
11	1410	X	369	-0-	-1041	-0-	369	2			N	-0-					120
12	1271	X	189	-0-	-1082	-0-	189	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	2937	-0-	-371	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2374	-0-	-526	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2562	2	42	9	N	38					38
12	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 31,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					120
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10921	2	112	9	N	102					222
03	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10462	2	1	9	N	1	173	1			50
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10358	2	1	9	N	1					51
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					51
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					51
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					51
08	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					51
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					51
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					51
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					51
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 99,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					100
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4340	2	28	9	N	25					125
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5723	2	51	9	N	46					171
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					171
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					171
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					171
07	1333	X	409	-0-	-924	-0-	409	2			N	-0-					171
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					171
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					171
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					171
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					171
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 45,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2285	-0-	-257	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3054	-0-	-46	320	3054	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3722	-0-	722	1042	3722	2			N	-0-					-0-
10	4524	X	3482	-0-	-1042	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5876	-0-	-107	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4424	-0-	-1404	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			227
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4706	2	2	9	N	2	180	1			49
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					49
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					49
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					49
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					49
07	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					49
08	4774	X	4046	-0-	-728	-0-	4046	2			N	-0-					49
09	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3996	2			N	-0-					49
10	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					49
11	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	4000	2			N	-0-					49
12	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 50,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10587	-0-	-2092	-0-	10587	2			N	-0-					28
02	10817	X	9591	-0-	-1226	-0-	9591	2			N	-0-					28
03	11563	X	9366	-0-	-2197	-0-	9366	2			N	-0-					28
04	11190	X	8783	-0-	-2407	-0-	8783	2			N	-0-					28
05	11563	X	9439	-0-	-2124	-0-	9439	2			N	-0-					28
06	10260	X	9257	-0-	-1003	-0-	9257	2			N	-0-					28
07	10261	X	10258	-0-	-3	-0-	10258	2			N	-0-					28
08	9362	X	8152	-0-	-1210	-0-	8152	2			N	-0-					28
09	9060	X	6051	-0-	-3009	-0-	6051	2			N	-0-					28
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					28
11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					28
12	9362	X	9293	-0-	-69	-0-	9293	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 109,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4173	2	6	9	N	5					25
02	4176	X	3926	-0-	-250	-0-	3865	2	61	9	N	55					80
03	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	4106	2			N	-0-					80
04	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	3942	2			N	-0-					80
05	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3891	2			N	-0-					80
06	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	3684	2			N	-0-					80
07	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					80
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					80
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					80
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					80
11	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2			N	-0-					80
12	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 51,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5048	-0-	-656	-0-	5048	2		N	-0-			180
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			180
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			180
04	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2		N	-0-			180
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			180
06	4920	X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2		N	-0-			180
07	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2		N	-0-			180
08	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2		N	-0-			180
09	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	4666	2		N	-0-			180
10	5239	X	4677	-0-	-562	-0-	4677	2		N	-0-			180
11	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2		N	-0-			180
12	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2		N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 58,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6948	-0-	-616	-0-	6948	2		N	-0-			108
02	6699	X	6440	-0-	-259	-0-	6440	2		N	-0-			108
03	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	5130	2		N	-0-			108
04	6810	X	5835	-0-	-975	-0-	5835	2		N	-0-			108
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2		N	-0-			108
06	6720	X	6050	-0-	-670	-0-	6050	2		N	-0-			108
07	6882	X	6055	-0-	-827	-0-	6055	2		N	-0-			108
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			108
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			108
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			108
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			108
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 74,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-2525	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
02	4234	X	3473	-0-	-761	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4051	-0-	-878	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	3469	-0-	-941	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	3682	-0-	-518	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1773	-0-	-738	-0-	1773	2			N	-0-					27
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5224	2	7	9	N	6					33
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5059	2	13	9	N	12					45
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4544	2	8	9	N	7					52
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4456	2	25	9	N	23					75
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					75
07	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	4419	2	17	9	N	15					90
08	5084	X	4482	-0-	-602	-0-	4421	2	61	9	N	55					145
09	4560	X	4074	-0-	-486	-0-	4074	2			N	-0-					145
10	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	4011	2	39	9	N	35					180
11	4350	X	3527	-0-	-823	-0-	3506	2	21	9	N	19	174	1			25
12	4495	X	3871	-0-	-624	-0-	3871	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 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	6603	X	370	-0-	-6233	-0-	370	2			N	-0-					27
02	5104	X	676	-0-	-4428	-0-	662	2	14	9	N	13					40
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8664	2	1	9	N	1	1	8			40
04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					40
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10426	2	1	9	N	1	1	8			40
06	5280	X	4204	-0-	-1076	-0-	4204	2			N	-0-					40
07	5456	X	396	-0-	-5060	-0-	396	2			N	-0-					40
08	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	8590	2			N	-0-					40
09	8790	X	6179	-0-	-2611	-0-	6179	2			N	-0-					40
10	9083	X	6028	-0-	-3055	-0-	6028	2			N	-0-					40
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					40
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 73,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3972	2	100	9	N	91					160
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					160
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4369	2	33	9	N	30					190
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					190
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5270	2	22	9	N	20					210
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5619	2	7	9	N	6	172	1			44
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					44
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					44
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					44
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					44
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					44
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 47,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	8014	2			N	-0-					75
02	7743	X	6666	-0-	-1077	-0-	6666	2			N	-0-					75
03	8277	X	8212	-0-	-65	-0-	8211	2	1	9	N	1	1	8			75
04	8010	X	7905	-0-	-105	-0-	7904	2	1	9	N	1	1	8			75
05	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					75
06	7950	X	7199	-0-	-751	-0-	7199	2			N	-0-					75
07	8215	X	7509	-0-	-706	-0-	7509	2			N	-0-					75
08	8215	X	7191	-0-	-1024	-0-	7191	2			N	-0-					75
09	7920	X	6036	-0-	-1884	-0-	6036	2			N	-0-					75
10	7781	X	6873	-0-	-908	-0-	6873	2			N	-0-					75
11	7260	X	6458	-0-	-802	-0-	6458	2			N	-0-					75
12	7502	X	6308	-0-	-1194	-0-	6308	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 86,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					25
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					25
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					25
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					25
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					25
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					25
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					25
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					25
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					25
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					25
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					25
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1563	-0-	-6373	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	3157	-0-	-5079	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6110	-0-	-2694	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5657	-0-	-553	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	2	-0-	-6105	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	309	-0-	-5361	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	429	-0-	-4748	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4281	2	33	9	N	30					30
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4620	2	17	9	N	15					45
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					45
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					45
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					45
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					45
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					45
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					45
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					45
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					45
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 54,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 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	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6253	-0-	-722	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6172	-0-	-276	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6040	-0-	-20	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3118	2	1	9	N	1	1	8			60
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					60
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					60
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					60
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					60
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					60
07	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2576	2			N	-0-					60
08	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	2199	2			N	-0-					60
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					60
10	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	3073	2			N	-0-					60
11	3000	X	1718	-0-	-1282	-0-	1718	2			N	-0-					60
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 38,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4142	2			N	-0-					145
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					145
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					145
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					145
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					145
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					145
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					145
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					145
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					145
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					145
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					145
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					139
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					139
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4767	2	30	9	N	27					166
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4632	2	26	9	N	24	172	1			18
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					18
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					18
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4774	2	6	9	N	5					23
08	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	4297	2	8	9	N	7					30
09	4740	X	4490	-0-	-250	-0-	4490	2			N	-0-					30
10	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	4386	2			N	-0-					30
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					30
12	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 54,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			N	-0-					120
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					120
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					120
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					120
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					120
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					120
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					120
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					120
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					120
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					120
11	2490	N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2			N	-0-					120
12	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-362	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5006	-0-	-636	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5407	-0-	-53	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4797	-0-	-845	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4283	-0-	-1177	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5401	2	44	9	N	40					40
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					40
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					40
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					40
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					40
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					40
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					40
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					40
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					40
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 59,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					100
02	8526	X	8199	-0-	-327	-0-	8199	2			N	-0-					100
03	9114	X	8661	-0-	-453	-0-	8661	2			N	-0-					100
04	8670	X	8218	-0-	-452	-0-	8218	2			N	-0-					100
05	8897	X	8335	-0-	-562	-0-	8335	2			N	-0-					100
06	8520	X	7961	-0-	-559	-0-	7961	2			N	-0-					100
07	8773	X	8410	-0-	-363	-0-	8410	2			N	-0-					100
08	8649	X	8254	-0-	-395	-0-	8254	2			N	-0-					100
09	8220	X	7826	-0-	-394	-0-	7826	2			N	-0-					100
10	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	8024	2			N	-0-					100
11	8130	X	7153	-0-	-977	-0-	7153	2			N	-0-					100
12	8401	X	6066	-0-	-2335	-0-	6066	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 95,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					176
02	4553	X	4094	-0-	-459	-0-	4094	2			N	-0-					176
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					176
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					176
05	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4313	2			N	-0-					176
06	4290	X	3605	-0-	-685	-0-	3605	2			N	-0-					176
07	4805	X	3761	-0-	-1044	-0-	3761	2			N	-0-					176
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			N	-0-					176
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					176
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					176
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					176
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 53,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7074	2	1	9	N	1	1	8			40
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					40
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6645	2	1	9	N	1	1	8			40
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					40
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					40
06	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	2			N	-0-					40
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					40
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					40
09	2700	X	515	-0-	-2185	-0-	515	2			N	-0-					40
10	2790	X	586	-0-	-2204	-0-	586	2			N	-0-					40
11	2700	X	705	-0-	-1995	-0-	705	2			N	-0-					40
12	2790	X	638	-0-	-2152	-0-	638	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2714	-0-	-1192	-0-	2714	2			N	-0-					62
02	3074	X	2150	-0-	-924	-0-	2150	2			N	-0-					62
03	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	2913	2			N	-0-					62
04	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	2704	2			N	-0-					62
05	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					62
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					62
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					62
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					62
09	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	2729	2			N	-0-					62
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					62
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					62
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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	18104	X	16887	-0-	-1217	-0-	16887	2			N	-0-					54
02	16559	X	14903	-0-	-1656	-0-	14845	2	58	9	N	53					107
03	17701	X	15728	-0-	-1973	-0-	15721	2	7	9	N	6	1	8			112
04	17010	X	15223	-0-	-1787	-0-	15177	2	46	9	N	42					154
05	17236	X	15320	-0-	-1916	-0-	15313	2	7	9	N	6					160
06	16350	X	14488	-0-	-1862	-0-	14488	2			N	-0-					160
07	15934	X	14721	-0-	-1213	-0-	14721	2			N	-0-					160
08	15717	X	14365	-0-	-1352	-0-	14365	2			N	-0-					160
09	15210	X	13403	-0-	-1807	-0-	13403	2			N	-0-					160
10	15314	X	14004	-0-	-1310	-0-	14004	2			N	-0-					160
11	14490	X	12537	-0-	-1953	-0-	12537	2			N	-0-					160
12	14725	X	12727	-0-	-1998	-0-	12727	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 174,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	2927	-0-	-6559	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	3717	-0-	-2721	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7390	2	231	9	N	210	183	1			27
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					27
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					27
06	6660	X	4289	-0-	-2371	-0-	4289	2			N	-0-					27
07	6882	X	4400	-0-	-2482	-0-	4400	2			N	-0-					27
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	4837	2			N	-0-					27
09	7170	X	5498	-0-	-1672	-0-	5498	2			N	-0-					27
10	7409	X	3850	-0-	-3559	-0-	3850	2			N	-0-					27
11	4680	X	2873	-0-	-1807	-0-	2873	2			N	-0-					27
12	5673	X	3577	-0-	-2096	-0-	3577	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 58,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	4908	2			N	-0-					55
02	5655	X	5591	-0-	-64	-0-	5550	2	41	9	N	37					92
03	6045	X	5198	-0-	-847	-0-	5198	2			N	-0-					92
04	5850	X	5161	-0-	-689	-0-	5161	2			N	-0-					92
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					92
06	5790	X	4587	-0-	-1203	-0-	4587	2			N	-0-					92
07	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5322	2			N	-0-					92
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					92
09	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4360	2			N	-0-					92
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					92
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					92
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 64,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					45
02	5684	X	5227	-0-	-457	-0-	5205	2	22	9	N	20					65
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6270	2	11	9	N	10					75
04	5880	X	5249	-0-	-631	-0-	5249	2			N	-0-					75
05	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2			N	-0-					75
06	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	5816	2			N	-0-					75
07	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			N	-0-					75
08	6293	X	3115	-0-	-3178	-0-	3115	2			N	-0-					75
09	5820	X	4553	-0-	-1267	-0-	4393	2	160	9	N	145	168	1			52
10	6014	X	2918	-0-	-3096	-0-	2918	2			N	-0-					52
11	5820	X	4505	-0-	-1315	-0-	4505	2			N	-0-					52
12	5735	X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 60,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					160
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					160
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					160
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					160
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					160
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					160
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					160
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					160
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					160
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					160
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					160
12	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	1964	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 56,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5836	-0-	-1046	-0-	5836	2			N	-0-					149
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					149
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					149
04	5430	X	5064	-0-	-366	-0-	5064	2			N	-0-					149
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					149
06	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	5308	2			N	-0-					149
07	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					149
08	5983	X	5171	-0-	-812	-0-	5171	2			N	-0-					149
09	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	5191	2			N	-0-					149
10	5735	X	5097	-0-	-638	-0-	5097	2			N	-0-					149
11	5370	X	4839	-0-	-531	-0-	4839	2			N	-0-					149
12	5549	X	4899	-0-	-650	-0-	4899	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 64,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					111
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	N	5					116
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					116
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					116
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3575	2	6	9	N	5					121
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					121
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					121
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					121
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					121
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					121
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					121
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 37,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7514	-0-	-2065	-0-	7514	2			N	-0-					127
02	8091	X	6749	-0-	-1342	-0-	6749	2			N	-0-					127
03	9734	X	8507	-0-	-1227	-0-	8501	2	6	9	N	5					132
04	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					132
05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					132
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					132
07	9734	X	3837	-0-	-5897	-0-	3837	2			N	-0-					132
08	8680	X	3045	-0-	-5635	-0-	3045	2			N	-0-					132
09	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					132
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					132
11	8400	X	5565	-0-	-2835	-0-	5565	2			N	-0-					132
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 99,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					122
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					122
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					122
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					122
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					122
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					122
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					122
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					122
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					122
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					122
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					122
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 49,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11740	-0-	-846	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10834	-0-	-481	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10430	-0-	-400	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10276	-0-	-494	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9591	-0-	-1383	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					29
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					29
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					29
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					29
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					29
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					29
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					29
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					29
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					29
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					29
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					29
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 73,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	4677	-0-	-4806	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13067	2	83	9	N	75					75
04	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					75
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					75
06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					75
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					75
08	13144	X	11147	-0-	-1997	-0-	11147	2			N	-0-					75
09	12300	X	10677	-0-	-1623	-0-	10677	2			N	-0-					75
10	12431	X	10969	-0-	-1462	-0-	10969	2			N	-0-					75
11	11670	X	10499	-0-	-1171	-0-	10499	2			N	-0-					75
12	11222	X	10757	-0-	-465	-0-	10757	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 131,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	22388	2			N	-0-					25
02	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					25
03	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					25
04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					25
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					25
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					25
07	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					25
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					25
09	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					25
10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					25
11	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					25
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 179,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-					55
02	5916	X	5148	-0-	-768	-0-	5113	2	35	9	N	32					87
03	6417	X	6107	-0-	-310	-0-	5950	2	157	9	N	143					230
04	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5896	2	78	9	N	71	191	1			110
05	6417	X	5218	-0-	-1199	-0-	5144	2	74	9	N	67					177
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6263	2	12	9	N	11	170	1			18
07	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5686	2			N	-0-					18
08	5921	X	5920	-0-	-1	-0-	5920	2			N	-0-					18
09	5730	X	5030	-0-	-700	-0-	5011	2	19	9	N	17					35
10	5921	X	5396	-0-	-525	-0-	5339	2	57	9	N	52					87
11	5730	X	4639	-0-	-1091	-0-	4518	2	121	9	N	110					197
12	5921	X	4909	-0-	-1012	-0-	4901	2	8	9	N	7	179	1			25

TOTAL GAS PROD: 66,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					55
02	1682	X	770	-0-	-912	-0-	770	2			N	-0-					55
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					55
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					55
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					55
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					55
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					55
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					55
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					55
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					55
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					55
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 41,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					160
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					160
03	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					160
04	3000	N	3120	-0-	120	220	3120	2			N	-0-					160
05	3100	N	3210	-0-	110	330	3210	2			N	-0-					160
06	3497	X	3167	-0-	-330	-0-	3167	2			N	-0-					160
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					160
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					160
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					160
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					160
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					160
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 36,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					130
02	4669	X	4337	-0-	-332	-0-	4315	2	22	9	N	20					150
03	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	4559	2	39	9	N	35					185
04	4830	X	4237	-0-	-593	-0-	4198	2	39	9	N	35	193	1			27
05	4991	X	3995	-0-	-996	-0-	3995	2			N	-0-					27
06	4830	X	2597	-0-	-2233	-0-	2597	2			N	-0-					27
07	4650	X	3165	-0-	-1485	-0-	3165	2			N	-0-					27
08	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	4133	2			N	-0-					27
09	4230	X	3792	-0-	-438	-0-	3792	2			N	-0-					27
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					27
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					27
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 49,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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	3782	X	3019	-0-	-763	-0-	3019	2			N	-0-					120
02	3277	X	2797	-0-	-480	-0-	2797	2			N	-0-					120
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			N	-0-					120
04	3390	X	2426	-0-	-964	-0-	2426	2			N	-0-					120
05	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	2353	2			N	-0-					120
06	3120	X	2372	-0-	-748	-0-	2372	2			N	-0-					120
07	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	2			N	-0-					120
08	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	2601	2			N	-0-					120
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					120
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					120
11	2520	X	1902	-0-	-618	-0-	1902	2			N	-0-					120
12	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	1995	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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	6324	X	5211	-0-	-1113	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5415	-0-	-298	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6103	-0-	-4	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4876	-0-	-1231	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4697	-0-	-1213	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					17
02	3715	X	3702	-0-	-13	-0-	3685	2	17	9	N	15					32
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					32
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					32
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					32
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					32
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4077	2	17	9	N	15					47
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4114	2	22	9	N	20					67
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					67
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					67
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					67
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					50
02	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	2152	2	4	9	N	4					54
03	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2363	2	1	9	N	1					55
04	2700	N	2145	-0-	-555	-0-	2145	2			N	-0-					55
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					55
06	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	1529	2			N	-0-					55
07	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	1550	2			N	-0-					55
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					55
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					55
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					55
11	2700	N	959	-0-	-1741	-0-	959	2			N	-0-					55
12	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					32
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	N	2					34
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					34
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					34
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					34
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					34
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					34
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					34
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					34
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					34
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					34
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 43,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					177
02	5742	X	5332	-0-	-410	-0-	5332	2			N	-0-					177
03	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	5461	2	1	9	N	1	1	8			177
04	5760	X	4957	-0-	-803	-0-	4957	2			N	-0-					177
05	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	5104	2			N	-0-					177
06	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	5355	2			N	-0-					177
07	5704	X	5304	-0-	-400	-0-	5304	2			N	-0-					177
08	5456	X	4937	-0-	-519	-0-	4937	2			N	-0-					177
09	5370	X	4738	-0-	-632	-0-	4738	2			N	-0-					177
10	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	4921	2			N	-0-					177
11	5370	X	4386	-0-	-984	-0-	4386	2			N	-0-					177
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 61,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9281	2	1	9	N	1	1	8			28
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8729	2	24	9	N	22					50
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9327	2	21	9	N	19					69
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8593	2	1	9	N	1	1	8			69
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					69
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					69
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					69
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					69
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					69
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					69
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					69
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 92,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					67
02	9135	X	7397	-0-	-1738	-0-	7397	2			N	-0-					67
03	9765	X	8387	-0-	-1378	-0-	8386	2	1	9	N	1	1	8			67
04	9450	X	8063	-0-	-1387	-0-	8063	2			N	-0-					67
05	9083	X	7876	-0-	-1207	-0-	7876	2			N	-0-					67
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	8344	2			N	-0-					67
07	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					67
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					67
09	7770	X	7443	-0-	-327	-0-	7443	2			N	-0-					67
10	8029	X	7270	-0-	-759	-0-	7270	2			N	-0-					67
11	7770	X	7687	-0-	-83	-0-	7687	2			N	-0-					67
12	8029	X	7627	-0-	-402	-0-	7627	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 95,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7911	-0-	-397	-0-	7911	2			N	-0-					100
02	6148	X	5730	-0-	-418	-0-	5730	2			N	-0-					100
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					100
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					100
05	6572	X	5709	-0-	-863	-0-	5709	2			N	-0-					100
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					100
07	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					100
08	8494	X	6361	-0-	-2133	-0-	6361	2			N	-0-					100
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					100
10	7998	X	6425	-0-	-1573	-0-	6425	2			N	-0-					100
11	7740	X	6415	-0-	-1325	-0-	6415	2			N	-0-					100
12	8525	X	5228	-0-	-3297	-0-	5228	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 81,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2650	-0-	-424	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2906	2	19	9	N	17					17

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3307	-0-	-1777	-0-	3307	2			N	-0-					140
02	3770	X	2964	-0-	-806	-0-	2964	2			N	-0-					140
03	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3552	2			N	-0-					140
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					140
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					140
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					140
07	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					140
08	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					140
09	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					140
10	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					140
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					140
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 106,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10130	-0-	-10	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
07	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9943	-0-	-1547	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10440	-0-	-968	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9868	-0-	-572	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 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	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					87
02	3248	X	3217	-0-	-31	-0-	3203	2	14	9	N	13					100
03	3472	X	2633	-0-	-839	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	8			100
04	3360	X	2895	-0-	-465	-0-	2895	2			N	-0-					100
05	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	3299	2			N	-0-					100
06	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2852	2			N	-0-					100
07	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3399	2			N	-0-					100
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					100
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					100
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					100
11	2670	X	1868	-0-	-802	-0-	1868	2			N	-0-					100
12	2759	X	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 35,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9031	-0-	-1075	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	8911	-0-	-1819	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7243	-0-	-4227	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	4428	-0-	-6050	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4222	-0-	-4988	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	4157	-0-	-6538	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3411	-0-	-3936	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	2899	-0-	-4211	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1756	-0-	-2677	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1664	-0-	-2566	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1459	-0-	-2695	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			N	-0-					75
02	3944	X	2874	-0-	-1070	-0-	2874	2			N	-0-					75
03	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					75
04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	2885	2			N	-0-					75
05	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2591	2	2	9	N	2					77
06	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					77
07	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			N	-0-					77
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					77
09	2730	N	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			N	-0-					77
10	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					77
11	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					77
12	2803	N	2739	-0-	-64	-0-	2739	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 33,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					125
02	6728	X	6370	-0-	-358	-0-	6370	2			N	-0-					125
03	7192	X	6853	-0-	-339	-0-	6838	2	15	9	N	14	1	8			138
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6558	2	11	9	N	10					148
05	7192	X	6129	-0-	-1063	-0-	6129	2			N	-0-					148
06	6960	X	5413	-0-	-1547	-0-	5413	2			N	-0-					148
07	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	2			N	-0-					148
08	6851	X	6013	-0-	-838	-0-	6013	2			N	-0-					148
09	6570	X	5161	-0-	-1409	-0-	5161	2			N	-0-					148
10	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	5591	2			N	-0-					148
11	5820	X	4337	-0-	-1483	-0-	4337	2			N	-0-					148
12	6014	X	5168	-0-	-846	-0-	5168	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 71,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			25
02	8526	X	7873	-0-	-653	-0-	7873	2			N	-0-					25
03	9114	X	9037	-0-	-77	-0-	8932	2	105	9	N	95					120
04	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	8324	2			N	-0-					120
05	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	8438	2			N	-0-					120
06	8760	X	7723	-0-	-1037	-0-	7723	2			N	-0-					120
07	9052	X	7472	-0-	-1580	-0-	7472	2			N	-0-					120
08	8959	X	8370	-0-	-589	-0-	8370	2			N	-0-					120
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					120
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9103	2	50	9	N	45					165
11	8100	X	7341	-0-	-759	-0-	7341	2			N	-0-					165
12	8959	X	8860	-0-	-99	-0-	8860	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 99,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8410	-0-	-783	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8780	-0-	-1047	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	7982	-0-	-1528	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6041	-0-	-2949	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6222	-0-	-2768	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8095	-0-	-647	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6623	-0-	-1837	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7448	-0-	-1294	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5097	-0-	-3363	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5445	-0-	-2646	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5205	-0-	-964	-0-	5205	2			N	-0-					146
02	5771	X	4957	-0-	-814	-0-	4957	2			N	-0-					146
03	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	5040	2			N	-0-					146
04	5730	X	4911	-0-	-819	-0-	4911	2			N	-0-					146
05	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5162	2			N	-0-					146
06	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	5049	2			N	-0-					146
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					146
08	5115	X	4557	-0-	-558	-0-	4557	2			N	-0-					146
09	4950	X	4031	-0-	-919	-0-	4031	2			N	-0-					146
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	5039	2			N	-0-					146
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					146
12	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 59,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4673	-0-	-101	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4032	-0-	-28	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3690	-0-	-712	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5599	-0-	-1996	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	5328	-0-	-791	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5771	-0-	-801	-0-	5617	2	154	9	N	140					140
04	6360	X	5173	-0-	-1187	-0-	5173	2			N	-0-					140
05	6572	X	4003	-0-	-2569	-0-	4003	2			N	-0-					140
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					140
07	5766	X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2			N	-0-					140
08	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	5107	2			N	-0-					140
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					140
10	5487	X	5123	-0-	-364	-0-	5123	2			N	-0-					140
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					140
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 67,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 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	7781	X	6760	-0-	-1021	-0-	6760	2			N	-0-					50
02	7105	X	5686	-0-	-1419	-0-	5686	2			N	-0-					50
03	7595	X	6230	-0-	-1365	-0-	6230	2			N	-0-					50
04	7350	X	5541	-0-	-1809	-0-	5541	2			N	-0-					50
05	7502	X	4939	-0-	-2563	-0-	4939	2			N	-0-					50
06	6540	X	5922	-0-	-618	-0-	5922	2			N	-0-					50
07	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	6003	2			N	-0-					50
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					50
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					50
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					50
11	6240	X	5270	-0-	-970	-0-	5270	2			N	-0-					50
12	6448	X	3732	-0-	-2716	-0-	3732	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5209	-0-	-1026	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5971	-0-	-329	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5782	-0-	-604	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5665	-0-	-305	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5503	-0-	-604	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5559	-0-	-455	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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	12059	X	11877	-0-	-182	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11184	2	88	9	N	80					80
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10603	2	75	9	N	68					148
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10716	2	26	9	N	24					172
06	8730	X	7587	-0-	-1143	-0-	7558	2	29	9	N	26	168	1			30
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					30
08	11160	X	8996	-0-	-2164	-0-	8996	2			N	-0-					30
09	10680	X	8848	-0-	-1832	-0-	8848	2			N	-0-					30
10	10850	X	10484	-0-	-366	-0-	10484	2			N	-0-					30
11	10500	X	5758	-0-	-4742	-0-	5758	2			N	-0-					30
12	10850	X	6981	-0-	-3869	-0-	6981	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 114,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 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	7378	X	6274	-0-	-1104	-0-	6274	2			N	-0-					115
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6286	2	11	9	N	10					125
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6748	2	13	9	N	12					137
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					137
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	6459	2			N	-0-					137
06	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	6066	2			N	-0-					137
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					137
08	6789	X	6014	-0-	-775	-0-	6014	2			N	-0-					137
09	6570	X	5228	-0-	-1342	-0-	5228	2			N	-0-					137
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					137
11	6570	X	5052	-0-	-1518	-0-	5052	2			N	-0-					137
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 75,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					180
02	5742	X	5225	-0-	-517	-0-	5225	2			N	-0-					180
03	6138	X	4938	-0-	-1200	-0-	4938	2			N	-0-					180
04	5940	X	5558	-0-	-382	-0-	5558	2			N	-0-					180
05	6138	X	5845	-0-	-293	-0-	5845	2			N	-0-					180
06	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	5814	2			N	-0-					180
07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					180
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					180
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					180
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					180
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					180
12	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 77,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	4672	2			N	-0-					30
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4332	2	165	9	N	150					180
03	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4646	2	117	9	N	106					286
04	4590	X	4522	-0-	-68	-0-	4441	2	81	9	N	74	190	1			170
05	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	4296	2	43	9	N	39	184	1			25
06	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4382	2			N	-0-					25
07	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	4361	2			N	-0-					25
08	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			N	-0-					25
09	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3755	2	149	9	N	135					160
10	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4064	2	53	9	N	48	180	1			28
11	4380	X	3976	-0-	-404	-0-	3902	2	74	9	N	67					95
12	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3888	2	65	9	N	59					154

TOTAL GAS PROD: 51,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5359	-0-	-2205	-0-	5359	2			N	-0-					75
02	6351	X	4714	-0-	-1637	-0-	4686	2	28	9	N	25					100
03	6696	X	4762	-0-	-1934	-0-	4762	2			N	-0-					100
04	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4319	2			N	-0-					100
05	5642	X	4177	-0-	-1465	-0-	4177	2			N	-0-					100
06	5190	X	3913	-0-	-1277	-0-	3913	2			N	-0-					100
07	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					100
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	4200	2			N	-0-					100
09	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-					100
10	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	3429	2			N	-0-					100
11	4500	X	3874	-0-	-626	-0-	3874	2			N	-0-					100
12	4650	X	3579	-0-	-1071	-0-	3579	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 50,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 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	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	4813	2	209	9	N	190	183	1			44
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					44
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					44
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3713	2	6	9	N	5					49
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5733	2	56	9	N	51					100
06	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	5132	2			N	-0-					100
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5378	2	50	9	N	45					145
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5654	2	70	9	N	64	180	1			29
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					29
10	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	5347	2			N	-0-					29
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5485	2	62	9	N	56					85
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	N	25					110

TOTAL GAS PROD: 63,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7486	-0-	-3550	-0-	7485	2	1	9	N	1	1	8			87
02	9367	X	6691	-0-	-2676	-0-	6655	2	36	9	N	33					120
03	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	7893	2			N	-0-					120
04	8490	X	5302	-0-	-3188	-0-	5302	2			N	-0-					120
05	8773	X	8732	-0-	-41	-0-	8717	2	15	9	N	14					134
06	7650	X	5783	-0-	-1867	-0-	5776	2	7	9	N	6					140
07	7905	X	6124	-0-	-1781	-0-	6124	2			N	-0-					140
08	8029	X	6266	-0-	-1763	-0-	6266	2			N	-0-					140
09	7770	X	7234	-0-	-536	-0-	7234	2			N	-0-					140
10	8029	X	5788	-0-	-2241	-0-	5788	2			N	-0-					140
11	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	5494	2			N	-0-					140
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 79,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4747	-0-	-995	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4320	-0-	-1818	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4120	-0-	-1640	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5203	-0-	-563	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3362	-0-	-1558	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1992	-0-	-2255	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6437	-0-	-476	-0-	6437	2			N	-0-					83
02	7830	X	6946	-0-	-884	-0-	6946	2			N	-0-					83
03	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	6623	2			N	-0-					83
04	8100	X	7155	-0-	-945	-0-	7155	2			N	-0-					83
05	8370	X	8055	-0-	-315	-0-	8055	2			N	-0-					83
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					83
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					83
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					83
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					83
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					83
11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					83
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 88,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 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	10757	X	9750	-0-	-1007	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7446	-0-	-2356	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9348	-0-	-1130	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8703	-0-	-1107	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9294	-0-	-657	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8295	-0-	-1155	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9304	-0-	-58	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7750	-0-	-1519	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7230	-0-	-1740	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8622	-0-	-647	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8187	-0-	-783	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					181
02	13427	X	10857	-0-	-2570	-0-	10857	2			N	-0-					181
03	14136	X	13232	-0-	-904	-0-	13231	2	1	9	N	1					182
04	13680	X	11725	-0-	-1955	-0-	11706	2	19	9	N	17					199
05	13330	X	12403	-0-	-927	-0-	12401	2	2	9	N	2	172	1			29
06	12810	X	10580	-0-	-2230	-0-	10580	2			N	-0-					29
07	13237	X	10285	-0-	-2952	-0-	10285	2			N	-0-					29
08	13175	X	8709	-0-	-4466	-0-	8709	2			N	-0-					29
09	12000	X	6506	-0-	-5494	-0-	6506	2			N	-0-					29
10	12400	X	9817	-0-	-2583	-0-	9817	2			N	-0-					29
11	10590	X	8668	-0-	-1922	-0-	8668	2			N	-0-					29
12	10292	X	6201	-0-	-4091	-0-	6201	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 121,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3723	-0-	-338	-0-	3723	2			N	-0-					54
02	3944	X	3521	-0-	-423	-0-	3521	2			N	-0-					54
03	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3836	2			N	-0-					54
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					54
05	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	2			N	-0-					54
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					54
07	4092	X	2557	-0-	-1535	-0-	2557	2			N	-0-					54
08	3844	X	3154	-0-	-690	-0-	3154	2			N	-0-					54
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					54
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					54
11	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					54
12	3844	X	2565	-0-	-1279	-0-	2565	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9491	-0-	-677	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8457	-0-	-99	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6620	-0-	-1936	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4793	-0-	-3487	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5820	-0-	-2736	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5940	-0-	-2554	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6842	-0-	-1378	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					125
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					125
03	3100	N	3645	-0-	545	545	3645	2			N	-0-					125
04	3000	N	2898	-0-	-102	443	2898	2			N	-0-					125
05	3100	N	3490	-0-	390	833	3490	2			N	-0-					125
06	2811	X	1978	-0-	-833	-0-	1978	2			N	-0-					125
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2815	2	11	9	N	10					135
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3034	2	15	9	N	14					149
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					149
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					149
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					149
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 38,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2			N	-0-					-0-
02	78416	X	33825	-0-	-44591	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
03	83824	X	32910	-0-	-50914	-0-	32910	2			N	-0-					-0-
04	56970	X	36383	-0-	-20587	-0-	36383	2			N	-0-					-0-
05	46996	X	33548	-0-	-13448	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	29980	-0-	-8150	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
07	37603	X	29211	-0-	-8392	-0-	29211	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	27854	-0-	-5006	-0-	27854	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	25906	-0-	-5894	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	25951	-0-	-6909	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	24847	-0-	-5123	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2			N	-0-					115
02	3799	X	3779	-0-	-20	-0-	3779	2			N	-0-					115
03	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					115
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					115
05	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	3147	2			N	-0-					115
06	3900	X	3749	-0-	-151	-0-	3749	2			N	-0-					115
07	4030	X	3078	-0-	-952	-0-	3078	2			N	-0-					115
08	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	3727	2			N	-0-					115
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					115
10	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	3852	2			N	-0-					115
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					115
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 45,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					27
02	4553	X	4321	-0-	-232	-0-	4318	2	3	9	N	3					30
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4598	2	10	9	N	9					39
04	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4061	2	7	9	N	6					45
05	4867	X	4044	-0-	-823	-0-	4018	2	26	9	N	24					69
06	4680	X	3749	-0-	-931	-0-	3749	2			N	-0-					69
07	4619	X	4528	-0-	-91	-0-	4528	2			N	-0-					69
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					69
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					69
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					69
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					69
12	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 53,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					215
02	2523	N	2406	-0-	-117	-0-	2406	2			N	-0-					215
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					215
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					215
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	2			N	-0-					215
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					215
07	2604	N	2274	-0-	-330	-0-	2274	2			N	-0-					215
08	2542	N	2222	-0-	-320	-0-	2222	2			N	-0-					215
09	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			N	-0-					215
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					215
11	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2			N	-0-					215
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6483	-0-	-771	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6035	-0-	-229	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5086	-0-	-1394	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4891	-0-	-1805	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5582	-0-	-688	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4729	-0-	-1031	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2890	-0-	-3062	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-424	-0-	4691	2			N	-0-					143
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					143
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					143
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					143
05	4464	X	2292	-0-	-2172	-0-	2292	2			N	-0-					143
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					143
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					143
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					143
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					143
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7108	2	11	9	N	10					153
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6701	2	8	9	N	7					160
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 72,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					10
02	4553	X	4334	-0-	-219	-0-	4334	2			N	-0-					10
03	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	4403	2			N	-0-					10
04	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	2			N	-0-					10
05	4805	X	3419	-0-	-1386	-0-	3419	2			N	-0-					10
06	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3669	2			N	-0-					10
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	2	22	9	N	20					30
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					30
09	4230	X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2			N	-0-					30
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	2			N	-0-					30
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					30
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 51,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7093	-0-	-1277	-0-	7093	2			N	-0-					22
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					22
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					22
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					22
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					22
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					22
07	5611	X	2333	-0-	-3278	-0-	2333	2			N	-0-					22
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					22
09	7170	X	7046	-0-	-124	-0-	7017	2	29	9	N	26					48
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	7140	2			N	-0-					48
11	7170	X	6621	-0-	-549	-0-	6621	2			N	-0-					48
12	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7191	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 80,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8536	-0-	-733	-0-	8535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8033	X	7101	-0-	-932	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7653	-0-	-872	-0-	7619	2	34	9	N	31					31
04	8250	X	6919	-0-	-1331	-0-	6784	2	135	9	N	123					154
05	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	7753	2	11	9	N	10					164
06	8250	X	7723	-0-	-527	-0-	7723	2			N	-0-					164
07	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	7325	2			N	-0-					164
08	7688	X	7334	-0-	-354	-0-	7334	2			N	-0-					164
09	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6850	2			N	-0-					164
10	7688	X	6973	-0-	-715	-0-	6973	2			N	-0-					164
11	7440	X	6237	-0-	-1203	-0-	6237	2			N	-0-					164
12	7347	X	7219	-0-	-128	-0-	7219	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 87,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5891	-0-	-371	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5407	-0-	-248	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4535	-0-	-1510	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5079	-0-	-771	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5919	-0-	-126	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5133	-0-	-168	-0-	5133	2			N	-0-					39
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5337	2	20	9	N	18					57
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5939	2	191	9	N	174	181	1			50
04	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	4670	2			N	-0-					50
05	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4869	2			N	-0-					50
06	5070	X	4904	-0-	-166	-0-	4904	2			N	-0-					50
07	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					50
08	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	4721	2			N	-0-					50
09	4890	X	4837	-0-	-53	-0-	4837	2			N	-0-					50
10	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	2			N	-0-					50
11	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	4024	2	26	9	N	24					74
12	4991	X	3956	-0-	-1035	-0-	3956	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 58,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9059	-0-	-86	-0-	9059	2			N	-0-					44
02	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10094	2	40	9	N	36					80
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10146	2	67	9	N	61					141
04	9420	X	1710	-0-	-7710	-0-	1710	2			N	-0-					141
05	9734	X	1275	-0-	-8459	-0-	1275	2			N	-0-					141
06	9420	X	2298	-0-	-7122	-0-	2298	2			N	-0-					141
07	9734	X	1582	-0-	-8152	-0-	1582	2			N	-0-					141
08	9951	X	1688	-0-	-8263	-0-	1688	2			N	-0-					141
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					141
10	2387	X	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					141
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					141
12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 61,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12956	-0-	-1707	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	9580	-0-	-2571	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11090	-0-	-1480	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11210	-0-	-1779	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	8272	-0-	-4298	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8576	-0-	-4413	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	7172	-0-	-5941	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6452	-0-	-4648	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10458	-0-	-764	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	3845	-0-	-4465	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6613	-0-	-455	-0-	6613	2			N	-0-					181
02	6467	X	6327	-0-	-140	-0-	6327	2			N	-0-					181
03	6913	X	6686	-0-	-227	-0-	6686	2			N	-0-					181
04	6690	X	6277	-0-	-413	-0-	6277	2			N	-0-					181
05	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			N	-0-					181
06	6540	X	6217	-0-	-323	-0-	6217	2			N	-0-					181
07	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2			N	-0-					181
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					181
09	6330	X	6111	-0-	-219	-0-	6111	2			N	-0-					181
10	6541	X	6239	-0-	-302	-0-	6239	2			N	-0-					181
11	6450	X	6057	-0-	-393	-0-	6057	2			N	-0-					181
12	6665	X	6197	-0-	-468	-0-	6197	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 76,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4139	2			N	-0-					87
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					87
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4027	2	3	9	N	3					90
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					90
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					90
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					90
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					90
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					90
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					90
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					90
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					90
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 45,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					70
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	N	12					82
03	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	2135	2			N	-0-					82
04	2430	N	1890	-0-	-540	-0-	1890	2			N	-0-					82
05	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	2117	2			N	-0-					82
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					82
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					82
08	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	1388	2			N	-0-					82
09	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	1517	2			N	-0-					82
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					82
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					82
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6546	-0-	-119	-0-	6546	2			N	-0-					70
02	6380	X	5782	-0-	-598	-0-	5782	2			N	-0-					70
03	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	5905	2			N	-0-					70
04	6600	X	6329	-0-	-271	-0-	6329	2			N	-0-					70
05	6820	X	6343	-0-	-477	-0-	6343	2			N	-0-					70
06	6330	X	6010	-0-	-320	-0-	6010	2			N	-0-					70
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					70
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					70
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					70
10	5890	X	4580	-0-	-1310	-0-	4580	2			N	-0-					70
11	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5563	2			N	-0-					70
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 72,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5214	-0-	-211	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4851	-0-	-224	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3943	-0-	-1097	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4186	-0-	-1094	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4359	-0-	-1097	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4203	-0-	-2369	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3671	-0-	-559	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3648	-0-	-582	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3193	-0-	-1178	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					27
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					27
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					27
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					27
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					27
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					27
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					27
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					27
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					27
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					27
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 49,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	6309	-0-	-9625	-0-	6309	2			N	-0-					30
02	14848	X	11037	-0-	-3811	-0-	10998	2	39	9	N	35					65
03	15531	X	11340	-0-	-4191	-0-	11329	2	11	9	N	10					75
04	14310	X	12822	-0-	-1488	-0-	12813	2	9	9	N	8					83
05	11811	X	9350	-0-	-2461	-0-	9350	2			N	-0-					83
06	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					83
07	13237	X	12175	-0-	-1062	-0-	12175	2			N	-0-					83
08	11501	X	11137	-0-	-364	-0-	11137	2			N	-0-					83
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					83
10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					83
11	11130	X	9596	-0-	-1534	-0-	9596	2			N	-0-					83
12	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 135,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2		N	-0-			70
02	6380	X	5864	-0-	-516	-0-	5864	2		N	-0-			70
03	7409	X	6494	-0-	-915	-0-	6494	2		N	-0-			70
04	7170	X	6185	-0-	-985	-0-	6185	2		N	-0-			70
05	7409	X	5278	-0-	-2131	-0-	5278	2		N	-0-			70
06	6900	X	6001	-0-	-899	-0-	6001	2		N	-0-			70
07	6479	X	4583	-0-	-1896	-0-	4583	2		N	-0-			70
08	6448	X	5231	-0-	-1217	-0-	5231	2		N	-0-			70
09	6180	X	5205	-0-	-975	-0-	5205	2		N	-0-			70
10	6200	X	3011	-0-	-3189	-0-	3011	2		N	-0-			70
11	6000	X	2690	-0-	-3310	-0-	2690	2		N	-0-			70
12	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5089	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 62,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
02	6728	X	6005	-0-	-723	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	7081	-0-	-111	-0-	7081	2		N	-0-			-0-
04	6960	X	5752	-0-	-1208	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
05	7192	X	6157	-0-	-1035	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
08	7068	X	6629	-0-	-439	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
09	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	5684	-0-	-1074	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	5130	-0-	-1410	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
12	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	5554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7357	-0-	-393	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
02	6786	X	6375	-0-	-411	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	7128	-0-	-33	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
04	7020	X	6893	-0-	-127	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
05	7254	X	6096	-0-	-1158	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
06	7020	X	6731	-0-	-289	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
07	7130	X	6799	-0-	-331	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	6219	-0-	-911	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	5717	-0-	-1183	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	4973	-0-	-1971	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
11	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	6400	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	6653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2		N	-0-			-0-
02	11310	X	9272	-0-	-2038	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
03	11904	X	6795	-0-	-5109	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
04	11520	X	5941	-0-	-5579	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
05	11718	X	5539	-0-	-6179	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
06	11340	X	5289	-0-	-6051	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
07	9920	X	1754	-0-	-8166	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	6598	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7490	-0-	-2027	-0-	7490	2		N	-0-			195
02	8323	X	7647	-0-	-676	-0-	7647	2		N	-0-			195
03	8897	X	7929	-0-	-968	-0-	7929	2		N	-0-			195
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2		N	-0-			195
05	8184	X	8025	-0-	-159	-0-	8025	2		N	-0-			195
06	7920	X	6685	-0-	-1235	-0-	6685	2		N	-0-			195
07	8835	X	5533	-0-	-3302	-0-	5533	2		N	-0-			195
08	7936	X	7923	-0-	-13	-0-	7923	2		N	-0-			195
09	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	7026	2		N	-0-			195
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2		N	-0-			195
11	7680	X	7456	-0-	-224	-0-	7456	2		N	-0-			195
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2		N	-0-			195

TOTAL GAS PROD: 91,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
05	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
10	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2917	-0-	-772	-0-	2917	2			N	-0-					60
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3509	2	75	9	N	68					128
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			128
04	3510	X	3494	-0-	-16	-0-	3494	2			N	-0-					128
05	3627	X	2911	-0-	-716	-0-	2911	2			N	-0-					128
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					128
07	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3402	2	8	9	N	7					135
08	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1380	2			N	-0-					135
09	3660	X	1833	-0-	-1827	-0-	1833	2			N	-0-					135
10	3782	X	2389	-0-	-1393	-0-	2389	2			N	-0-					135
11	3660	X	1499	-0-	-2161	-0-	1499	2			N	-0-					135
12	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 32,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3659	-0-	-1766	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4340	-0-	-1798	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3258	-0-	-2136	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4843	-0-	-377	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7683	-0-	-532	-0-	7683	2			N	-0-					13
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					13
03	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					13
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					13
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					13
06	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					13
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					13
08	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					13
09	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					13
10	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	6565	2			N	-0-					13
11	7710	X	6357	-0-	-1353	-0-	6357	2			N	-0-					13
12	7967	X	5079	-0-	-2888	-0-	5079	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 105,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	696	N	486	-0-	-210	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
02	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8035	-0-	-397	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5712	-0-	-2720	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6824	-0-	-3840	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9130	-0-	-1190	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6714	-0-	-3950	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9173	-0-	-1147	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7361	-0-	-2063	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					39
02	7627	X	7545	-0-	-82	-0-	7545	2			N	-0-					39
03	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7665	2			N	-0-					39
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					39
05	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7507	2			N	-0-					39
06	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					39
07	8153	X	6726	-0-	-1427	-0-	6726	2			N	-0-					39
08	7812	X	6695	-0-	-1117	-0-	6695	2			N	-0-					39
09	7560	X	6380	-0-	-1180	-0-	6380	2			N	-0-					39
10	7812	X	7280	-0-	-532	-0-	7280	2			N	-0-					39
11	7560	X	6709	-0-	-851	-0-	6709	2			N	-0-					39
12	6727	X	5733	-0-	-994	-0-	5733	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 86,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5274	-0-	2174	2174	5274	2			N	-0-					-0-
06	6961	X	4787	-0-	-2174	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2416	-0-	-281	-0-	2416	2			N	-0-					40
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	2046	2	50	9	N	45					85
03	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2336	2	116	9	N	105					190
04	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-					190
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					190
06	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137	2			N	-0-					190
07	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2058	2	22	9	N	20					210
08	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1890	2	3	9	N	3	174	1			39
09	2130	N	1565	-0-	-565	-0-	1565	2			N	-0-					39
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					39
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					39
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 25,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 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	22506	X	20586	-0-	-1920	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
02	19691	X	18987	-0-	-704	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	8514	-0-	-12535	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	17029	-0-	-3251	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	20344	-0-	-612	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	17057	-0-	-2863	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19977	-0-	-328	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
08	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
09	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
10	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					98
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					98
03	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	6166	2			N	-0-					98
04	6690	X	6499	-0-	-191	-0-	6499	2			N	-0-					98
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					98
06	6690	X	6617	-0-	-73	-0-	6617	2			N	-0-					98
07	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	6579	2			N	-0-					98
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					98
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					98
10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6088	2			N	-0-					98
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					98
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 78,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6787	-0-	-28	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6711	-0-	-574	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6756	-0-	-294	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6897	-0-	-388	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6617	-0-	-433	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6657	-0-	-70	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6338	-0-	-172	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7004	-0-	-1645	-0-	7004	2			N	-0-					129
02	9599	X	6360	-0-	-3239	-0-	6360	2			N	-0-					129
03	10261	X	4881	-0-	-5380	-0-	4881	2			N	-0-					129
04	9420	X	5898	-0-	-3522	-0-	5898	2			N	-0-					129
05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	6476	2			N	-0-					129
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					129
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					129
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					129
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					129
10	4960	X	3650	-0-	-1310	-0-	3650	2			N	-0-					129
11	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	4290	2			N	-0-					129
12	4960	X	3051	-0-	-1909	-0-	3051	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 68,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9290	-0-	-2738	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9648	-0-	-1604	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9965	-0-	-2404	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	8935	-0-	-3035	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	8760	-0-	-3609	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8294	-0-	-1696	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8431	-0-	-1892	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7147	-0-	-1793	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7670	-0-	-1840	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	5414	-0-	-4413	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8981	-0-	-288	-0-	8981	2			N	-0-					163
02	8526	X	8449	-0-	-77	-0-	8449	2			N	-0-					163
03	9114	X	7968	-0-	-1146	-0-	7968	2			N	-0-					163
04	8790	X	7201	-0-	-1589	-0-	7201	2			N	-0-					163
05	9083	X	8526	-0-	-557	-0-	8526	2			N	-0-					163
06	8730	X	7612	-0-	-1118	-0-	7612	2			N	-0-					163
07	9021	X	8640	-0-	-381	-0-	8640	2			N	-0-					163
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					163
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					163
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					163
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					163
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 97,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	5952	2			N	-0-					90
02	6003	X	5560	-0-	-443	-0-	5560	2			N	-0-					90
03	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-					90
04	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	5885	2			N	-0-					90
05	6417	X	5733	-0-	-684	-0-	5733	2			N	-0-					90
06	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5281	2			N	-0-					90
07	6076	X	5814	-0-	-262	-0-	5814	2			N	-0-					90
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					90
09	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4827	2			N	-0-					90
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					90
11	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205	2			N	-0-					90
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 68,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 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	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-					52
02	4582	X	4255	-0-	-327	-0-	4255	2			N	-0-					52
03	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					52
04	4740	X	4574	-0-	-166	-0-	4574	2			N	-0-					52
05	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	4649	2			N	-0-					52
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4232	2			N	-0-					52
07	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	4482	2			N	-0-					52
08	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					52
09	4560	X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			N	-0-					52
10	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					52
11	4350	X	3982	-0-	-368	-0-	3982	2			N	-0-					52
12	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 52,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10115	-0-	-890	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9085	-0-	-746	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9051	-0-	-1458	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8923	-0-	-857	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8825	-0-	-1281	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8663	-0-	-1117	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8196	-0-	-1507	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8763	-0-	-258	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6860	-0-	-1870	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8500	-0-	-459	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7958	-0-	-712	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7599	-0-	-1174	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4543	-0-	-445	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	5600	2	53	9	N	48					48
04	5880	X	4929	-0-	-951	-0-	4929	2			N	-0-					48
05	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	5230	2			N	-0-					48
06	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	5392	2			N	-0-					48
07	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			N	-0-					48
08	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5422	2			N	-0-					48
09	5400	X	4109	-0-	-1291	-0-	4109	2			N	-0-					48
10	5580	X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2			N	-0-					48
11	5400	X	5181	-0-	-219	-0-	5181	2			N	-0-					48
12	5425	X	5309	-0-	-116	-0-	5309	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 61,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7871	-0-	-809	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7427	-0-	-258	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7898	-0-	-162	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7005	-0-	-931	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7032	-0-	-648	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6575	-0-	-1299	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7330	-0-	-79	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4040	-0-	-3130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	2209	-0-	-5665	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5914	-0-	-534	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5575	-0-	-98	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5397	-0-	-93	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5451	-0-	-222	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5228	-0-	-262	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5369	-0-	-87	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3802	-0-	-1561	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8499	-0-	-2785	-0-	8342	2	157	9	N	143					253
02	9164	X	7453	-0-	-1711	-0-	7365	2	88	9	N	80	183	1			150
03	9796	X	7910	-0-	-1886	-0-	7864	2	46	9	N	42	175	1			17
04	8910	X	7692	-0-	-1218	-0-	7645	2	47	9	N	43					60
05	8773	X	7640	-0-	-1133	-0-	7640	2			N	-0-					60
06	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	7182	2			N	-0-					60
07	7967	X	7340	-0-	-627	-0-	7340	2			N	-0-					60
08	7936	X	7652	-0-	-284	-0-	7599	2	53	9	N	48					108
09	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7256	2	99	9	N	90	180	1			18
10	7626	X	7028	-0-	-598	-0-	7028	2			N	-0-					18
11	7410	X	6618	-0-	-792	-0-	6553	2	65	9	N	59					77
12	7657	X	6482	-0-	-1175	-0-	6482	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 88,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	3904	-0-	-1577	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5617	-0-	-242	-0-	5567	2	50	9	N	45	1	8			44
04	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	5308	2			N	-0-					44
05	5580	X	5302	-0-	-278	-0-	5302	2			N	-0-					44
06	5430	X	4342	-0-	-1088	-0-	4342	2			N	-0-					44
07	5611	X	3254	-0-	-2357	-0-	3254	2			N	-0-					44
08	5580	X	4877	-0-	-703	-0-	4877	2			N	-0-					44
09	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2			N	-0-					44
10	5301	X	5118	-0-	-183	-0-	5118	2			N	-0-					44
11	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					44
12	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 57,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9456	-0-	-1580	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9077	-0-	-1102	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6566	-0-	-4253	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7928	-0-	-1942	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8988	-0-	-402	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9318	-0-	-385	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8372	-0-	-773	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6830	-0-	-1493	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8214	-0-	-683	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7788	-0-	-822	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6760	-0-	-1703	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7023	-0-	-1192	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6786	-0-	-1460	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7773	-0-	-207	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4253	-0-	-307	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2818	2			N	-0-					81
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					81
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					81
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					81
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					81
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					81
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					81
08	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			N	-0-					81
09	3260	X	3095	-0-	-165	-0-	3095	2			N	-0-					81
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					81
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					81
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1240	-0-	-1340	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	229	-0-	-2437	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	97	-0-	-2483	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	27	-0-	-2639	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					49
02	10585	X	9909	-0-	-676	-0-	9884	2	25	9	N	23					72
03	11315	X	7737	-0-	-3578	-0-	7734	2	3	9	N	3					75
04	10710	X	6591	-0-	-4119	-0-	6591	2			N	-0-					75
05	10726	X	3016	-0-	-7710	-0-	3016	2			N	-0-					75
06	10380	X	2169	-0-	-8211	-0-	2169	2			N	-0-					75
07	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11746	2	6	9	N	5					80
08	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14926	2	30	9	N	27					107
09	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					107
10	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					107
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					107
12	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 123,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4771	-0-	-3630	-0-	4771	2			N	-0-					166
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					166
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					166
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					166
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					166
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					166
07	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					166
08	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2			N	-0-					166
09	9300	X	8613	-0-	-687	-0-	8613	2			N	-0-					166
10	9362	X	8435	-0-	-927	-0-	8435	2			N	-0-					166
11	9060	X	7679	-0-	-1381	-0-	7679	2			N	-0-					166
12	8897	X	6045	-0-	-2852	-0-	6045	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 96,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3289	2			N	-0-					37
02	2755	X	2572	-0-	-183	-0-	2572	2			N	-0-					37
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					37
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					37
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					37
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					37
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					37
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					37
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					37
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					37
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
12	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 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	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	11650	-0-	-1168	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12175	-0-	-1527	-0-	12112	2	63	9	N	57					57
04	13260	X	11391	-0-	-1869	-0-	11391	2			N	-0-					57
05	12834	X	11488	-0-	-1346	-0-	11488	2			N	-0-					57
06	12420	X	10654	-0-	-1766	-0-	10654	2			N	-0-					57
07	12462	X	11030	-0-	-1432	-0-	11030	2			N	-0-					57
08	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-					57
09	11400	X	10114	-0-	-1286	-0-	10114	2			N	-0-					57
10	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					57
11	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	9966	2			N	-0-					57
12	11036	X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 132,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6718	-0-	-590	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6382	-0-	-128	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6283	-0-	-909	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5825	-0-	-1135	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6065	-0-	-1127	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6184	-0-	-760	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6011	-0-	-379	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4386	-0-	-1584	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3373	-0-	-2827	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	992	X	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	960	X	779	-0-	-181	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8015	-0-	4915	4915	8015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					32
02	9947	X	7281	-0-	-2666	-0-	7281	2			N	-0-					32
03	10540	X	7576	-0-	-2964	-0-	7576	2			N	-0-					32
04	9180	X	6630	-0-	-2550	-0-	6630	2			N	-0-					32
05	8556	X	7875	-0-	-681	-0-	7875	2			N	-0-					32
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					32
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					32
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					32
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7603	2	3	9	N	3					35
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9720	2	3	9	N	3					38
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					38
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 100,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1893	-0-	-1889	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1647	-0-	-2013	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1611	-0-	-2171	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1587	-0-	-2257	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1211	-0-	-1083	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6693	-0-	-1956	-0-	6693	2			N	-0-					100
02	7511	X	5883	-0-	-1628	-0-	5883	2			N	-0-					100
03	7595	X	6891	-0-	-704	-0-	6891	2			N	-0-					100
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					100
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					100
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					100
07	8029	X	7821	-0-	-208	-0-	7821	2			N	-0-					100
08	6975	X	6918	-0-	-57	-0-	6918	2			N	-0-					100
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					100
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					100
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					100
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 90,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					80
02	7511	X	6268	-0-	-1243	-0-	6268	2			N	-0-					80
03	8029	X	8006	-0-	-23	-0-	8006	2			N	-0-					80
04	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7333	2			N	-0-					80
05	8029	X	6611	-0-	-1418	-0-	6611	2			N	-0-					80
06	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	7115	2			N	-0-					80
07	7998	X	7011	-0-	-987	-0-	7011	2			N	-0-					80
08	7936	X	7823	-0-	-113	-0-	7823	2			N	-0-					80
09	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	6401	2			N	-0-					80
10	7347	X	6400	-0-	-947	-0-	6365	2	35	9	N	32					112
11	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	7307	2	45	9	N	41					153
12	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	6980	2	23	9	N	21					174

TOTAL GAS PROD: 86,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6669	-0-	-2569	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3936	-0-	-3024	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8092	-0-	-1425	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7541	-0-	-1669	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8172	-0-	-818	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7921	-0-	-697	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	9036	-0-	-47	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7166	-0-	-1917	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9011	-0-	-134	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8754	-0-	-786	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7791	-0-	-2067	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7794	-0-	-607	-0-	7793	2	1	9	N	1					72
02	7859	X	7226	-0-	-633	-0-	7226	2			N	-0-					72
03	8184	X	6771	-0-	-1413	-0-	6760	2	11	9	N	10					82
04	7530	X	6362	-0-	-1168	-0-	6359	2	3	9	N	3					85
05	7781	X	7253	-0-	-528	-0-	7253	2			N	-0-					85
06	7530	X	6461	-0-	-1069	-0-	6461	2			N	-0-					85
07	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	7353	2			N	-0-					85
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					85
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					85
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6793	2	37	9	N	34					119
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6660	2	47	9	N	43					162
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 83,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 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	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					95
02	6873	X	6168	-0-	-705	-0-	6168	2			N	-0-					95
03	7347	X	6433	-0-	-914	-0-	6414	2	19	9	N	17					112
04	6900	X	6327	-0-	-573	-0-	6327	2			N	-0-					112
05	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					112
06	6720	X	6431	-0-	-289	-0-	6431	2			N	-0-					112
07	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	2			N	-0-					112
08	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	6324	2	105	9	N	95	175	1			32
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	5899	2			N	-0-					32
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					32
11	6240	X	5728	-0-	-512	-0-	5728	2			N	-0-					32
12	6417	X	6131	-0-	-286	-0-	6131	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 75,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6345	-0-	-413	-0-	6345	2			N	-0-					30
02	5887	X	5784	-0-	-103	-0-	5784	2			N	-0-					30
03	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	5817	2			N	-0-					30
04	6090	X	5516	-0-	-574	-0-	5516	2			N	-0-					30
05	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	2			N	-0-					30
06	6090	X	5765	-0-	-325	-0-	5765	2			N	-0-					30
07	6169	X	5890	-0-	-279	-0-	5890	2			N	-0-					30
08	5797	X	5449	-0-	-348	-0-	5449	2			N	-0-					30
09	5610	X	5239	-0-	-371	-0-	5239	2			N	-0-					30
10	5797	X	3830	-0-	-1967	-0-	3830	2			N	-0-					30
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6420	2	19	9	N	17					47
12	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 67,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 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	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4905	-0-	-55	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4470	-0-	-344	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4268	-0-	-562	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 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	5425	X	4413	-0-	-1012	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4707	-0-	-129	-0-	4707	2			N	-0-					50
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					50
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4975	2	44	9	N	40					90
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					90
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5346	2	3	9	N	3					93
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					93
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					93
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					93
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					93
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					93
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					93
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 62,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	377	N	129	-0-	-248	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	868	N	502	-0-	-366	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	780	N	143	-0-	-637	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2464	-0-	-726	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2772	-0-	-48	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2957	2	11	9	N	10					10
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					10
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					10
08	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					10
09	2862	N	2838	-0-	-24	-0-	2838	2			N	-0-					10
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					10
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20	9	N	18					28
12	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	2398	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1132	-0-	-488	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	993	-0-	-681	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 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	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5493	2			N	-0-					63
02	6235	X	5214	-0-	-1021	-0-	5214	2			N	-0-					63
03	6665	X	5368	-0-	-1297	-0-	5368	2			N	-0-					63
04	5820	X	4577	-0-	-1243	-0-	4577	2			N	-0-					63
05	6014	X	5051	-0-	-963	-0-	5045	2	6	9	N	5					68
06	5400	X	4796	-0-	-604	-0-	4796	2			N	-0-					68
07	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	2			N	-0-					68
08	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	4617	2			N	-0-					68
09	4890	X	4510	-0-	-380	-0-	4508	2	2	9	N	2					70
10	5053	X	4230	-0-	-823	-0-	4230	2			N	-0-					70
11	4800	X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2			N	-0-					70
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 57,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5693	-0-	-7513	-0-	5693	2			N	-0-					140
02	13891	X	9768	-0-	-4123	-0-	9768	2			N	-0-					140
03	14849	X	12270	-0-	-2579	-0-	12270	2			N	-0-					140
04	14370	X	12447	-0-	-1923	-0-	12447	2			N	-0-					140
05	14260	X	8082	-0-	-6178	-0-	8082	2			N	-0-					140
06	11880	X	6374	-0-	-5506	-0-	6374	2			N	-0-					140
07	12865	X	4052	-0-	-8813	-0-	4052	2			N	-0-					140
08	12307	X	3374	-0-	-8933	-0-	3374	2			N	-0-					140
09	11910	X	5848	-0-	-6062	-0-	5848	2			N	-0-					140
10	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	5886	2			N	-0-					140
11	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	6345	2			N	-0-					140
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 86,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3550	-0-	-1177	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4269	-0-	-784	-0-	4181	2	88	9	N	80					80
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					80
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11878	2	6	9	N	5					85
06	4890	X	3716	-0-	-1174	-0-	3716	2			N	-0-					85
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					85
08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					85
09	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					85
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					85
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					85
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 101,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12796	-0-	-1030	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11386	-0-	-1548	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12091	-0-	-1704	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10142	-0-	-3118	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10289	-0-	-3165	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11311	-0-	-1079	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11609	-0-	-574	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10539	-0-	-1551	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9722	-0-	-1588	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10326	-0-	-1361	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9416	-0-	-1894	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9702	-0-	-1892	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					60
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					60
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					60
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					60
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					60
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					60
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					60
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					60
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					60
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					60
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					60
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 52,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5166	-0-	-199	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4556	-0-	-994	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4719	-0-	-1016	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4660	-0-	-890	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3952	-0-	-1907	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5137	-0-	-629	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 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	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 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	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	15670	-0-	-2513	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	16127	-0-	-3124	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15239	-0-	-2611	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14396	-0-	-3212	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15248	-0-	-952	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14627	-0-	-2113	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14007	-0-	-2113	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14363	-0-	-877	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14461	-0-	-1287	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13982	-0-	-1258	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14177	-0-	-672	-0-	14177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
03	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9407	-0-	-17	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	9026	-0-	-94	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8458	-0-	-1183	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5544	-0-	-3786	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	2193	-0-	-7448	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	2916	-0-	-6414	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 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	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					68
02	5046	X	4165	-0-	-881	-0-	4139	2	26	9	N	24					92
03	5394	X	4598	-0-	-796	-0-	4584	2	14	9	N	13					105
04	5220	X	3888	-0-	-1332	-0-	3888	2			N	-0-					105
05	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			N	-0-					105
06	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	4484	2			N	-0-					105
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	2			N	-0-					105
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					105
09	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	4286	2			N	-0-					105
10	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2			N	-0-					105
11	4470	X	3843	-0-	-627	-0-	3843	2			N	-0-					105
12	4619	X	3936	-0-	-683	-0-	3936	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 52,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6834	-0-	-854	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5094	-0-	-366	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-		10184	2			N	-0-					47
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-		11938	2	20	9	N	18					65
03	11129	X	10319	-0-	-810	-0-		10297	2	22	9	N	20					85
04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-		11419	2			N	-0-					85
05	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-		11708	2			N	-0-					85
06	10770	X	10409	-0-	-361	-0-		10409	2			N	-0-					85
07	11129	X	10254	-0-	-875	-0-		10254	2			N	-0-					85
08	10230	X	8141	-0-	-2089	-0-		8141	2			N	-0-					85
09	9900	X	7825	-0-	-2075	-0-		7825	2			N	-0-					85
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-		12506	2			N	-0-					85
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-		11005	2			N	-0-					85
12	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-		11053	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 126,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-		5729	2			N	-0-					20
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-		5096	2			N	-0-					20
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-		5315	2			N	-0-					20
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		4810	2			N	-0-					20
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-		4939	2			N	-0-					20
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-		4742	2			N	-0-					20
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-		5003	2			N	-0-					20
08	5301	X	4993	-0-	-308	-0-		4967	2	26	9	N	24					44
09	4800	X	4323	-0-	-477	-0-		4312	2	11	9	N	10					54
10	4991	X	3868	-0-	-1123	-0-		3816	2	52	9	N	47					101
11	4830	X	3175	-0-	-1655	-0-		3175	2			N	-0-					101
12	4991	X	2690	-0-	-2301	-0-		2690	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 54,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-		11117	2			N	-0-					133
02	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-		10187	2			N	-0-					133
03	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-		10609	2			N	-0-					133
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-		9232	2	12	9	N	11					144
05	9145	X	8515	-0-	-630	-0-		8515	2			N	-0-					144
06	8850	X	8487	-0-	-363	-0-		8487	2			N	-0-					144
07	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-		7958	2			N	-0-					144
08	10602	X	8447	-0-	-2155	-0-		8447	2			N	-0-					144
09	9240	X	7771	-0-	-1469	-0-		7771	2			N	-0-					144
10	8773	X	8143	-0-	-630	-0-		8143	2			N	-0-					144
11	8490	X	6838	-0-	-1652	-0-		6838	2			N	-0-					144
12	8432	X	8287	-0-	-145	-0-		8287	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 105,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24356	-0-	-7481	-0-	24356	2			N	-0-					-0-
02	26941	X	21907	-0-	-5034	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	21947	-0-	-5953	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	19947	-0-	-5913	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	19772	-0-	-5772	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	17984	-0-	-5596	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	17957	-0-	-5448	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17081	-0-	-4867	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	10455	-0-	-9495	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	19376	-0-	-402	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15905	-0-	-2044	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 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	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	8321	2			N	-0-					32
02	7714	X	7615	-0-	-99	-0-	7532	2	83	9	N	75					107
03	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					107
04	7980	X	7145	-0-	-835	-0-	7145	2			N	-0-					107
05	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8427	2	2	9	N	2					109
06	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	7283	2			N	-0-					109
07	8153	X	6982	-0-	-1171	-0-	6982	2			N	-0-					109
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					109
09	7830	X	7056	-0-	-774	-0-	7056	2			N	-0-					109
10	8091	X	7098	-0-	-993	-0-	7098	2			N	-0-					109
11	7830	X	6696	-0-	-1134	-0-	6696	2			N	-0-					109
12	8091	X	6751	-0-	-1340	-0-	6751	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 89,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					65
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3651	2	174	9	N	158	185	1			38
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3571	2	3	9	N	3	1	8			40
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					40
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					40
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					40
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					40
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					40
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					40
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					40
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					40
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11882	-0-	-2378	-0-	11882	2			N	-0-					30
02	12296	X	11736	-0-	-560	-0-	11560	2	176	9	N	160					190
03	13144	X	11838	-0-	-1306	-0-	11837	2	1	9	N	1	1	8			190
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					190
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					190
06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					190
07	13144	X	11446	-0-	-1698	-0-	11446	2			N	-0-					190
08	11780	X	11342	-0-	-438	-0-	11342	2			N	-0-					190
09	11400	X	11204	-0-	-196	-0-	11204	2			N	-0-					190
10	11780	X	11164	-0-	-616	-0-	11164	2			N	-0-					190
11	11400	X	10420	-0-	-980	-0-	10420	2			N	-0-					190
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 145,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14385	-0-	-1735	-0-	14385	2			N	-0-					18
02	14152	X	12679	-0-	-1473	-0-	12677	2	2	9	N	2					20
03	15128	X	14636	-0-	-492	-0-	14636	2			N	-0-					20
04	14640	X	13624	-0-	-1016	-0-	13624	2			N	-0-					20
05	15128	X	13900	-0-	-1228	-0-	13900	2			N	-0-					20
06	14160	X	13298	-0-	-862	-0-	13298	2			N	-0-					20
07	14632	X	13251	-0-	-1381	-0-	13251	2			N	-0-					20
08	14632	X	9686	-0-	-4946	-0-	9686	2			N	-0-					20
09	13620	X	13008	-0-	-612	-0-	12982	2	26	9	N	24					44
10	13888	X	13799	-0-	-89	-0-	13799	2			N	-0-					44
11	13290	X	11406	-0-	-1884	-0-	11406	2			N	-0-					44
12	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 157,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11946	-0-	-2717	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	11614	-0-	-798	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	8239	-0-	-5029	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8081	-0-	-4319	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11741	-0-	-259	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10278	-0-	-2122	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
09	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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	5868	X	5868	-0-		-0-	-0-	5868	2			N	-0-					194
02	5773	X	5773	-0-		-0-	-0-	5773	2			N	-0-					194
03	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	6643	2			N	-0-					194
04	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	5509	2			N	-0-					194
05	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	4951	2			N	-0-					194
06	6690	X	6690	-0-		-0-	-0-	6690	2			N	-0-					194
07	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	5006	2			N	-0-					194
08	6634	X	5549	-0-		-1085	-0-	5549	2			N	-0-					194
09	6480	X	5400	-0-		-1080	-0-	5400	2			N	-0-					194
10	6696	X	6591	-0-		-105	-0-	6591	2			N	-0-					194
11	6480	X	5499	-0-		-981	-0-	5499	2			N	-0-					194
12	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	5697	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 69,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

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	11005	X	9802	-0-		-1203	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9075	-0-		-611	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9578	-0-		-714	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9077	-0-		-523	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9128	-0-		-668	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8887	-0-		-593	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9014	-0-		-689	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8779	-0-		-800	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7527	-0-		-1563	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8182	-0-		-994	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7910	-0-		-970	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8258	-0-		-763	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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	9300	X	7965	-0-		-1335	-0-	7965	2			N	-0-					54
02	8265	X	7688	-0-		-577	-0-	7688	2			N	-0-					54
03	8773	X	7383	-0-		-1390	-0-	7383	2			N	-0-					54
04	8490	X	7202	-0-		-1288	-0-	7202	2			N	-0-					54
05	8773	X	7188	-0-		-1585	-0-	7188	2			N	-0-					54
06	7950	X	7439	-0-		-511	-0-	7439	2			N	-0-					54
07	8215	X	7018	-0-		-1197	-0-	7018	2			N	-0-					54
08	7401	X	7401	-0-		-0-	-0-	7401	2			N	-0-					54
09	7140	X	2574	-0-		-4566	-0-	2574	2			N	-0-					54
10	9527	X	9527	-0-		-0-	-0-	9527	2			N	-0-					54
11	7140	X	6159	-0-		-981	-0-	6159	2			N	-0-					54
12	7378	X	6062	-0-		-1316	-0-	6062	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 83,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					160
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7157	2	12	9	N	11					171
03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15					186
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					186
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					186
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					186
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					186
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					186
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					186
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					186
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					186
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 78,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					30
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3746	2	17	9	N	15					45
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4182	2	22	9	N	20					65
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					65
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					65
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					65
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					65
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					65
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					65
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					65
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					65
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 59,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	9968	-0-	-5286	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	9801	-0-	-6505	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	6813	-0-	-5817	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	1449	-0-	-10672	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
08	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
09	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 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	14973	X	14769	-0-	-204	-0-	14769	2			N	-0-					131
02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					131
03	13144	X	11263	-0-	-1881	-0-	11263	2			N	-0-					131
04	12720	X	11307	-0-	-1413	-0-	11307	2			N	-0-					131
05	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					131
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					131
07	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					131
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					131
09	10800	X	10688	-0-	-112	-0-	10688	2			N	-0-					131
10	11160	X	8690	-0-	-2470	-0-	8690	2			N	-0-					131
11	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-					131
12	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 157,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1503	-0-	-2217	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	729	-0-	-2871	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4247	2	6	9	N	5					5
11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4167	2	3	9	N	3					8
12	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3883	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	19148	-0-	-630	-0-	19148	2			N	-0-					100
02	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2			N	-0-					100
03	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	17258	2			N	-0-					100
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					100
05	16089	X	13916	-0-	-2173	-0-	13916	2			N	-0-					100
06	15570	X	13662	-0-	-1908	-0-	13662	2			N	-0-					100
07	16089	X	13814	-0-	-2275	-0-	13814	2			N	-0-					100
08	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					100
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					100
10	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					100
11	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					100
12	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	20044	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 213,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					50
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7510	2	4	9	N	4					54
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6929	2	9	9	N	8					62
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6495	2	3	9	N	3					65
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					65
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					65
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					65
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					65
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					65
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					65
11	6720	X	5315	-0-	-1405	-0-	5315	2			N	-0-					65
12	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 86,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-974	-0-	793	2			N	-0-					42
02	1450	N	652	-0-	-798	-0-	652	2			N	-0-					42
03	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			N	-0-					42
04	780	N	111	-0-	-669	-0-	111	2			N	-0-					42
05	682	N	94	-0-	-588	-0-	94	2			N	-0-					42
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					42
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					42
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					42
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					42
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					42
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					42
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	15929	-0-	-2330	-0-	15929	2			N	-0-					206
02	16588	X	12445	-0-	-4143	-0-	12445	2			N	-0-					206
03	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					206
04	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					206
05	15934	X	11514	-0-	-4420	-0-	11514	2			N	-0-					206
06	17160	X	13817	-0-	-3343	-0-	13817	2			N	-0-					206
07	17732	X	9914	-0-	-7818	-0-	9914	2			N	-0-					206
08	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					206
09	15750	X	13431	-0-	-2319	-0-	13431	2			N	-0-					206
10	14291	X	11347	-0-	-2944	-0-	11347	2			N	-0-					206
11	17730	X	12194	-0-	-5536	-0-	12194	2			N	-0-					206
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	11645	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 164,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 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	11656	X	8739	-0-	-2917	-0-	8739	2			N	-0-					234
02	10411	X	9910	-0-	-501	-0-	9910	2			N	-0-					234
03	11129	X	10303	-0-	-826	-0-	10303	2			N	-0-	166	1			68
04	10500	X	9097	-0-	-1403	-0-	9097	2			N	-0-					68
05	10788	X	8101	-0-	-2687	-0-	8101	2			N	-0-					68
06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					68
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					68
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					68
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					68
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					68
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10505	2	19	9	N	17					85
12	10292	X	9813	-0-	-479	-0-	9813	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 124,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					157
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					157
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7961	2	17	9	N	15					172
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					172
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					172
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					172
07	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					172
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					172
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					172
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					172
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					172
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 86,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6927	-0-	-265	-0-	6927	2			N	-0-					31
02	6757	X	5706	-0-	-1051	-0-	5706	2			N	-0-					31
03	7223	X	5967	-0-	-1256	-0-	5967	2			N	-0-					31
04	6780	X	5534	-0-	-1246	-0-	5478	2	56	9	N	51					82
05	7006	X	5787	-0-	-1219	-0-	5708	2	79	9	N	72					154
06	6690	X	5376	-0-	-1314	-0-	5376	2			N	-0-					154
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			N	-0-					154
08	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	5274	2			N	-0-					154
09	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	5057	2			N	-0-					154
10	5797	X	5282	-0-	-515	-0-	5282	2			N	-0-					154
11	5370	X	4980	-0-	-390	-0-	4980	2			N	-0-					154
12	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 66,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 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	10292	X	5294	-0-	-4998	-0-	5294	2			N	-0-					120
02	9019	X	8217	-0-	-802	-0-	8189	2	28	9	N	25					145
03	9641	X	6878	-0-	-2763	-0-	6878	2			N	-0-					145
04	9330	X	9100	-0-	-230	-0-	9096	2	4	9	N	4					149
05	8804	X	6007	-0-	-2797	-0-	6007	2			N	-0-					149
06	8490	X	5559	-0-	-2931	-0-	5559	2			N	-0-					149
07	9393	X	6536	-0-	-2857	-0-	6536	2			N	-0-					149
08	6882	X	4831	-0-	-2051	-0-	4806	2	25	9	N	23					172
09	6660	X	5115	-0-	-1545	-0-	5115	2			N	-0-					172
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					172
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					172
12	6541	X	4472	-0-	-2069	-0-	4472	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 76,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					62
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					62
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					62
04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					62
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					62
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					62
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					62
08	12896	X	10735	-0-	-2161	-0-	10735	2			N	-0-					62
09	12330	X	8438	-0-	-3892	-0-	8438	2			N	-0-					62
10	11222	X	5984	-0-	-5238	-0-	5984	2			N	-0-					62
11	10860	X	4270	-0-	-6590	-0-	4270	2			N	-0-					62
12	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 126,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 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	8463	X	4095	-0-	-4368	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7320	-0-	-771	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8249	-0-	-1144	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7691	-0-	-1219	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7759	-0-	-797	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7333	-0-	-947	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7355	-0-	-1170	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					41
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					41
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					41
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					41
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					41
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					41
07	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					41
08	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					41
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					41
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					41
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					41
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 111,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					65
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3662	2	90	9	N	82					147
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5284	2	2	9	N	2	2	8			147
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4388	2	6	9	N	5					152
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					152
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					152
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4405	2	53	9	N	48					200
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					200
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4318	2	17	9	N	15					215
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	N	1	179	1			37
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					37
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 50,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					120
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					120
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					120
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					120
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4739	2	55	9	N	50					170
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					170
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					170
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					170
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					170
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					170
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					170
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 53,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					14
02	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					14
03	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4116	2	17	9	N	15					29
04	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					29
05	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					29
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					29
07	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	3764	2			N	-0-					29
08	4216	X	1306	-0-	-2910	-0-	1306	2			N	-0-					29
09	4080	X	1500	-0-	-2580	-0-	1500	2			N	-0-					29
10	4216	X	2449	-0-	-1767	-0-	2449	2			N	-0-					29
11	4080	X	1555	-0-	-2525	-0-	1555	2			N	-0-					29
12	3751	X	203	-0-	-3548	-0-	203	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 71,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7716	-0-	-933	-0-	7495	2	221	9	N	201	181	1			48
02	7743	X	7034	-0-	-709	-0-	7034	2			N	-0-					48
03	8153	X	7139	-0-	-1014	-0-	7139	2			N	-0-					48
04	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	7157	2	123	9	N	112					160
05	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6840	2	118	9	N	107	187	1			80
06	7470	X	6861	-0-	-609	-0-	6861	2			N	-0-					80
07	7533	X	6949	-0-	-584	-0-	6894	2	55	9	N	50					130
08	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7014	2	74	9	N	67	170	1			27
09	7140	X	6473	-0-	-667	-0-	6473	2			N	-0-					27
10	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	6830	2	34	9	N	31					58
11	6870	X	6410	-0-	-460	-0-	6356	2	54	9	N	49					107
12	7099	X	6890	-0-	-209	-0-	6861	2	29	9	N	26					133

TOTAL GAS PROD: 83,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					44
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					44
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					44
04	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					44
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					44
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8479	2	189	9	N	172					216
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					216
08	11997	X	6978	-0-	-5019	-0-	6978	2			N	-0-					216
09	11610	X	5840	-0-	-5770	-0-	5840	2			N	-0-					216
10	11594	X	7538	-0-	-4056	-0-	7538	2			N	-0-					216
11	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-	7319	2			N	-0-					216
12	7967	X	4479	-0-	-3488	-0-	4479	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 104,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 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	17639	X	16202	-0-	-1437	-0-	16202	2			N	-0-					99
02	13630	X	13558	-0-	-72	-0-	13558	2			N	-0-					99
03	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					99
04	14100	X	13339	-0-	-761	-0-	13175	2	164	9	N	149	192	1			56
05	14570	X	12488	-0-	-2082	-0-	12488	2			N	-0-					56
06	14100	X	12763	-0-	-1337	-0-	12763	2			N	-0-					56
07	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	12013	2			N	-0-					56
08	15748	X	12755	-0-	-2993	-0-	12755	2			N	-0-					56
09	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					56
10	13175	X	12958	-0-	-217	-0-	12958	2			N	-0-					56
11	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					56
12	14229	X	13632	-0-	-597	-0-	13632	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 162,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11309	-0-	-1184	-0-	11309	2			N	-0-					141
02	11687	X	9638	-0-	-2049	-0-	9616	2	22	9	N	20					161
03	12493	X	11400	-0-	-1093	-0-	11394	2	6	9	N	5					166
04	12000	X	10894	-0-	-1106	-0-	10894	2			N	-0-					166
05	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	11081	2			N	-0-					166
06	11040	X	9339	-0-	-1701	-0-	9339	2			N	-0-					166
07	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	9906	2			N	-0-					166
08	11408	X	8025	-0-	-3383	-0-	8025	2			N	-0-					166
09	10890	X	6142	-0-	-4748	-0-	6142	2			N	-0-					166
10	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	8775	2			N	-0-					166
11	9600	X	8720	-0-	-880	-0-	8720	2			N	-0-					166
12	9920	X	7168	-0-	-2752	-0-	7168	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 112,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					125
02	5510	X	5401	-0-	-109	-0-	5367	2	34	9	N	31					156
03	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	5241	2	37	9	N	34	1	8			189
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					189
05	5766	X	4565	-0-	-1201	-0-	4565	2			N	-0-					189
06	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5078	2			N	-0-					189
07	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	2			N	-0-					189
08	5425	X	3635	-0-	-1790	-0-	3635	2			N	-0-					189
09	5250	X	3119	-0-	-2131	-0-	3119	2			N	-0-					189
10	5394	X	3153	-0-	-2241	-0-	3153	2			N	-0-					189
11	5220	X	3390	-0-	-1830	-0-	3390	2			N	-0-					189
12	5394	X	3065	-0-	-2329	-0-	3065	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 53,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	9442	-0-	-3981	-0-	9442	2			N	-0-					114
02	10411	X	10269	-0-	-142	-0-	10269	2			N	-0-					114
03	11129	X	10105	-0-	-1024	-0-	10105	2			N	-0-					114
04	9900	X	8683	-0-	-1217	-0-	8683	2			N	-0-					114
05	10974	X	7330	-0-	-3644	-0-	7330	2			N	-0-					114
06	10620	X	8741	-0-	-1879	-0-	8741	2			N	-0-					114
07	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					114
08	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					114
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					114
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					114
11	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					114
12	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 122,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					72
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	N	10					82
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3936	2	17	9	N	15					97
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3733	2	19	9	N	17					114
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3723	2	25	9	N	23					137
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					137
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3648	2	59	9	N	54					191
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3532	2	13	9	N	12	173	1			30
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					30
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					30
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					30
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7608	-0-	-1289	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6818	-0-	-403	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7108	-0-	-611	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6951	-0-	-519	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7046	-0-	-549	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6378	-0-	-972	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6707	-0-	-578	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6059	-0-	-978	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6084	-0-	-396	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 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	8835	X	7059	-0-	-1776	-0-	7059	2			N	-0-					55
02	7830	X	6346	-0-	-1484	-0-	6346	2			N	-0-					55
03	8339	X	6926	-0-	-1413	-0-	6926	2			N	-0-					55
04	8070	X	6558	-0-	-1512	-0-	6558	2			N	-0-					55
05	8339	X	6512	-0-	-1827	-0-	6512	2			N	-0-					55
06	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-					55
07	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2			N	-0-					55
08	6913	X	6666	-0-	-247	-0-	6666	2			N	-0-					55
09	6660	X	6347	-0-	-313	-0-	6347	2			N	-0-					55
10	6882	X	6198	-0-	-684	-0-	6198	2			N	-0-					55
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					55
12	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	6147	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 78,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	16724	-0-	-1783	-0-	16724	2			N	-0-					240
02	16646	X	15730	-0-	-916	-0-	15730	2			N	-0-					240
03	17794	X	16913	-0-	-881	-0-	16913	2			N	-0-					240
04	16800	X	16241	-0-	-559	-0-	16241	2			N	-0-					240
05	17143	X	16700	-0-	-443	-0-	16700	2			N	-0-					240
06	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					240
07	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					240
08	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					240
09	16380	X	16015	-0-	-365	-0-	16015	2			N	-0-					240
10	16926	X	16266	-0-	-660	-0-	16266	2			N	-0-					240
11	16380	X	15585	-0-	-795	-0-	15585	2			N	-0-					240
12	16926	X	14545	-0-	-2381	-0-	14545	2			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 197,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					161
02	13717	X	6239	-0-	-7478	-0-	6239	2			N	-0-					161
03	14663	X	9298	-0-	-5365	-0-	9298	2			N	-0-					161
04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					161
05	14663	X	6578	-0-	-8085	-0-	6578	2			N	-0-					161
06	14190	X	13676	-0-	-514	-0-	13676	2			N	-0-					161
07	14663	X	13936	-0-	-727	-0-	13936	2			N	-0-					161
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					161
09	9030	X	5136	-0-	-3894	-0-	5136	2			N	-0-					161
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					161
11	9030	X	6320	-0-	-2710	-0-	6320	2			N	-0-					161
12	9331	X	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 119,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2772	-0-	-186	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2507	-0-	-493	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11768	2	47	9	N	43					55
02	11977	X	10086	-0-	-1891	-0-	9948	2	138	9	N	125					180
03	12803	X	11599	-0-	-1204	-0-	11599	2			N	-0-					180
04	12270	X	10054	-0-	-2216	-0-	10054	2			N	-0-					180
05	12555	X	10746	-0-	-1809	-0-	10746	2			N	-0-					180
06	11430	X	10360	-0-	-1070	-0-	10360	2			N	-0-					180
07	11594	X	9848	-0-	-1746	-0-	9848	2			N	-0-					180
08	11594	X	8469	-0-	-3125	-0-	8469	2			N	-0-					180
09	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-					180
10	10757	X	9732	-0-	-1025	-0-	9732	2			N	-0-					180
11	10350	X	9401	-0-	-949	-0-	9401	2			N	-0-					180
12	10137	X	9360	-0-	-777	-0-	9360	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 121,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14535	-0-	-1647	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12549	-0-	-994	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13023	-0-	-1454	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12510	-0-	-1500	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12489	-0-	-1988	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11920	-0-	-2090	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12132	-0-	-1291	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12115	-0-	-905	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11390	-0-	-1120	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11683	-0-	-810	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11355	-0-	-555	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11316	-0-	-805	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 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	17174	X	14447	-0-	-2727	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13667	-0-	-920	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13086	-0-	-2507	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	11841	-0-	-2709	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13351	-0-	-1622	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13664	-0-	-466	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12722	-0-	-1879	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10569	-0-	-2420	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12947	-0-	-42	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11843	-0-	-727	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10914	-0-	-2075	-0-	10914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14164	-0-	-592	-0-	14164	2			N	-0-					25
02	13108	X	13044	-0-	-64	-0-	13030	2	14	9	N	13					38
03	14012	X	13431	-0-	-581	-0-	13410	2	21	9	N	19					57
04	13560	X	12706	-0-	-854	-0-	12699	2	7	9	N	6					63
05	14012	X	12360	-0-	-1652	-0-	12360	2			N	-0-					63
06	13560	X	12105	-0-	-1455	-0-	12105	2			N	-0-					63
07	13950	X	12429	-0-	-1521	-0-	12429	2			N	-0-					63
08	13392	X	12052	-0-	-1340	-0-	12052	2			N	-0-					63
09	12720	X	11056	-0-	-1664	-0-	11056	2			N	-0-					63
10	12524	X	11620	-0-	-904	-0-	11620	2			N	-0-					63
11	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					63
12	12431	X	12084	-0-	-347	-0-	12084	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 149,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6092	-0-	-1596	-0-	6092	2			N	-0-					62
02	6641	X	5464	-0-	-1177	-0-	5464	2			N	-0-					62
03	7099	X	5807	-0-	-1292	-0-	5807	2			N	-0-					62
04	6270	X	5300	-0-	-970	-0-	5300	2			N	-0-					62
05	6262	X	5367	-0-	-895	-0-	5342	2	25	9	N	23					85
06	5910	X	5007	-0-	-903	-0-	5007	2			N	-0-					85
07	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	4903	2			N	-0-					85
08	5797	X	4953	-0-	-844	-0-	4953	2			N	-0-					85
09	5310	X	4671	-0-	-639	-0-	4671	2			N	-0-					85
10	5363	X	4463	-0-	-900	-0-	4463	2			N	-0-					85
11	5010	X	4491	-0-	-519	-0-	4491	2			N	-0-					85
12	4960	X	3852	-0-	-1108	-0-	3852	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 60,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 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	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					85
02	7308	X	6612	-0-	-696	-0-	6612	2			N	-0-					85
03	7812	X	7023	-0-	-789	-0-	7023	2			N	-0-					85
04	7470	X	6368	-0-	-1102	-0-	6368	2			N	-0-					85
05	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	6797	2			N	-0-					85
06	7230	X	6459	-0-	-771	-0-	6459	2			N	-0-					85
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					85
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					85
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					85
10	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	6912	2			N	-0-					85
11	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	2			N	-0-					85
12	7006	X	5742	-0-	-1264	-0-	5742	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 81,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 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	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
03	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12412	-0-	-112	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10882	-0-	-464	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
06	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10782	-0-	-68	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10489	-0-	-361	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7069	-0-	-1549	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6947	-0-	-622	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7182	-0-	-909	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6706	-0-	-224	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6772	-0-	-668	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6500	-0-	-700	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6557	-0-	-883	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8969	2	85	9	N	77					77
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					77
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					77
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					77
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					77
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					77
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					77
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					77
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					77
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 97,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8534	-0-	-1014	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7672	-0-	-709	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8113	-0-	-846	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7539	-0-	-1131	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	5657	-0-	-2868	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5801	-0-	-2449	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6266	-0-	-1949	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7396	-0-	-695	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6930	-0-	-600	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5695	-0-	-660	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5035	-0-	-455	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5184	-0-	-489	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4951	-0-	-226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4435	-0-	-575	-0-	4418	2	17	9	N	15					15
12	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4957	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 61,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12412	-0-	-2375	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	9274	-0-	-4008	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11505	-0-	-1755	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10640	-0-	-2566	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13276	-0-	-404	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	9285	-0-	-4851	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	8997	-0-	-4736	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
09	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11260	-0-	-2473	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11583	-0-	-1707	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10991	-0-	-2742	-0-	10991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					91
02	9744	X	7469	-0-	-2275	-0-	7469	2			N	-0-					91
03	10416	X	8197	-0-	-2219	-0-	8197	2			N	-0-					91
04	9390	X	8464	-0-	-926	-0-	8464	2			N	-0-					91
05	9703	X	7383	-0-	-2320	-0-	7383	2			N	-0-					91
06	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-	6233	2			N	-0-					91
07	8153	X	5976	-0-	-2177	-0-	5976	2			N	-0-					91
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					91
09	7890	X	6524	-0-	-1366	-0-	6524	2			N	-0-					91
10	7378	X	5665	-0-	-1713	-0-	5665	2			N	-0-					91
11	6240	X	5122	-0-	-1118	-0-	5122	2			N	-0-					91
12	6727	X	6149	-0-	-578	-0-	6149	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 81,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5208	-0-	-961	-0-	5208	2			N	-0-					79
02	5394	X	5311	-0-	-83	-0-	5311	2			N	-0-					79
03	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	4814	2			N	-0-					79
04	5580	X	4039	-0-	-1541	-0-	4039	2			N	-0-					79
05	5766	X	4243	-0-	-1523	-0-	4243	2			N	-0-					79
06	5490	X	4244	-0-	-1246	-0-	4244	2			N	-0-					79
07	5673	X	4318	-0-	-1355	-0-	4318	2			N	-0-					79
08	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	4428	2			N	-0-					79
09	4230	X	3631	-0-	-599	-0-	3631	2			N	-0-					79
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			N	-0-					79
11	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	4029	2			N	-0-					79
12	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 52,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16866	-0-	-1765	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	14554	-0-	-1947	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	16154	-0-	-1454	-0-	16091	2	63	9	N	57					57
04	16710	X	15043	-0-	-1667	-0-	15043	2			N	-0-					57
05	17267	X	15144	-0-	-2123	-0-	15144	2			N	-0-					57
06	16320	X	14313	-0-	-2007	-0-	14313	2			N	-0-					57
07	16151	X	14560	-0-	-1591	-0-	14560	2			N	-0-					57
08	16058	X	14160	-0-	-1898	-0-	14160	2			N	-0-					57
09	15030	X	13373	-0-	-1657	-0-	13373	2			N	-0-					57
10	15159	X	13376	-0-	-1783	-0-	13376	2			N	-0-					57
11	14310	X	12743	-0-	-1567	-0-	12743	2			N	-0-					57
12	14570	X	12868	-0-	-1702	-0-	12868	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 173,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 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	8618	X	7321	-0-	-1297	-0-	7321	2			N	-0-					140
02	7221	X	6850	-0-	-371	-0-	6850	2			N	-0-					140
03	7719	X	7042	-0-	-677	-0-	7042	2			N	-0-					140
04	7470	X	6907	-0-	-563	-0-	6827	2	80	9	N	73	186	1			27
05	7440	X	6713	-0-	-727	-0-	6713	2			N	-0-					27
06	7080	X	7039	-0-	-41	-0-	7039	2			N	-0-					27
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2			N	-0-					27
08	7037	X	6867	-0-	-170	-0-	6867	2			N	-0-					27
09	6810	X	6482	-0-	-328	-0-	6482	2			N	-0-					27
10	7037	X	6568	-0-	-469	-0-	6568	2			N	-0-					27
11	6810	X	5960	-0-	-850	-0-	5960	2			N	-0-					27
12	7037	X	6340	-0-	-697	-0-	6340	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 81,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 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	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					59
02	12847	X	10692	-0-	-2155	-0-	10692	2			N	-0-					59
03	13609	X	11040	-0-	-2569	-0-	11039	2	1	9	N	1	1	8			59
04	12390	X	10330	-0-	-2060	-0-	10330	2			N	-0-					59
05	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	10037	2			N	-0-					59
06	11220	X	9929	-0-	-1291	-0-	9929	2			N	-0-					59
07	11439	X	10046	-0-	-1393	-0-	10046	2			N	-0-					59
08	11036	X	9746	-0-	-1290	-0-	9746	2			N	-0-					59
09	10320	X	9259	-0-	-1061	-0-	9259	2			N	-0-					59
10	10261	X	9371	-0-	-890	-0-	9371	2			N	-0-					59
11	9930	X	9860	-0-	-70	-0-	9860	2			N	-0-					59
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10379	2	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 122,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7970	-0-	-803	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7829	-0-	-59	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4447	-0-	-3985	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					96
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					96
03	6975	X	6881	-0-	-94	-0-	6881	2			N	-0-					96
04	6750	X	3686	-0-	-3064	-0-	3686	2			N	-0-					96
05	6975	X	4123	-0-	-2852	-0-	4123	2			N	-0-					96
06	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					96
07	6975	X	4262	-0-	-2713	-0-	4262	2			N	-0-					96
08	6882	X	3985	-0-	-2897	-0-	3985	2			N	-0-					96
09	4230	X	3933	-0-	-297	-0-	3933	2			N	-0-					96
10	4371	X	3817	-0-	-554	-0-	3817	2			N	-0-					96
11	4230	X	3811	-0-	-419	-0-	3811	2			N	-0-					96
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 60,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4160	-0-	-1916	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4264	-0-	-727	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4621	-0-	-618	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7122	-0-	-1465	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3074	-0-	-4843	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5188	-0-	-1712	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5131	-0-	-3332	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2308	-0-	-4574	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	3263	-0-	-3397	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11421	X	11421	-0-		-0-		-0-	11421	2			N	-0-					55
02	13572	X	10279	-0-		-3293		-0-	10279	2			N	-0-					55
03	14508	X	9949	-0-		-4559		-0-	9949	2			N	-0-					55
04	12660	X	9620	-0-		-3040		-0-	9620	2			N	-0-					55
05	11780	X	9524	-0-		-2256		-0-	9524	2			N	-0-					55
06	11040	X	10205	-0-		-835		-0-	10205	2			N	-0-					55
07	10974	X	9510	-0-		-1464		-0-	9510	2			N	-0-					55
08	9889	X	9239	-0-		-650		-0-	9239	2			N	-0-					55
09	9570	X	8692	-0-		-878		-0-	8692	2			N	-0-					55
10	9889	X	9252	-0-		-637		-0-	9252	2			N	-0-					55
11	9570	X	8374	-0-		-1196		-0-	8374	2			N	-0-					55
12	9517	X	8857	-0-		-660		-0-	8857	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 114,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4232	-0-		-604		-0-	4232	2			N	-0-					150
02	4205	X	3205	-0-		-1000		-0-	3205	2			N	-0-					150
03	4371	X	3429	-0-		-942		-0-	3364	2	65	9	N	59					209
04	4230	X	3531	-0-		-699		-0-	3501	2	30	9	N	27	187	1			49
05	4247	X	3518	-0-		-729		-0-	3518	2			N	-0-					49
06	4110	X	4009	-0-		-101		-0-	4009	2			N	-0-					49
07	3658	X	3083	-0-		-575		-0-	3083	2			N	-0-					49
08	3317	X	3294	-0-		-23		-0-	3294	2			N	-0-					49
09	3210	X	2746	-0-		-464		-0-	2746	2			N	-0-					49
10	3317	X	2512	-0-		-805		-0-	2512	2			N	-0-					49
11	3210	X	2067	-0-		-1143		-0-	2067	2			N	-0-					49
12	3286	X	2389	-0-		-897		-0-	2389	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 38,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6182	-0-		-142		-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5669	-0-		-73		-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5690	-0-		-386		-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4666	-0-		-1274		-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5977	-0-		-161		-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5665	-0-		-275		-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5163	-0-		-882		-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4453	-0-		-1375		-0-	4453	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3715	-0-		-1925		-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5587	-0-		-241		-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4549	-0-		-1091		-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4520	-0-		-657		-0-	4520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10882	-0-	-1394	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10004	-0-	-697	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10518	-0-	-921	-0-	10464	2	54	9	N	49					49
04	10920	X	10298	-0-	-622	-0-	10298	2			N	-0-					49
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					49
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					49
07	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					49
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					49
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					49
10	10354	X	10064	-0-	-290	-0-	10064	2			N	-0-					49
11	10020	X	9033	-0-	-987	-0-	9033	2			N	-0-					49
12	10354	X	9897	-0-	-457	-0-	9897	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 126,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					27
02	5829	X	5218	-0-	-611	-0-	5170	2	48	9	N	44					71
03	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	5487	2	59	9	N	54					125
04	5790	X	4749	-0-	-1041	-0-	4749	2			N	-0-					125
05	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	4971	2			N	-0-					125
06	5550	X	4692	-0-	-858	-0-	4692	2			N	-0-					125
07	5580	X	4748	-0-	-832	-0-	4748	2			N	-0-					125
08	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4557	2			N	-0-					125
09	4800	X	3770	-0-	-1030	-0-	3770	2			N	-0-					125
10	4960	X	3681	-0-	-1279	-0-	3681	2			N	-0-					125
11	4680	X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2			N	-0-					125
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 56,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9247	-0-	-642	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8499	-0-	-230	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8618	-0-	-713	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6365	-0-	-2665	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7688	-0-	-1395	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7456	-0-	-1162	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6991	-0-	-1289	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6685	-0-	-1871	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6123	-0-	-1317	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6375	-0-	-1313	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	15477	-0-	-2751	-0-	15477	2			N	-0-					18
02	15022	X	14134	-0-	-888	-0-	14134	2			N	-0-					18
03	16058	X	15012	-0-	-1046	-0-	15012	2			N	-0-					18
04	15540	X	11446	-0-	-4094	-0-	11446	2			N	-0-					18
05	16027	X	11350	-0-	-4677	-0-	11350	2			N	-0-					18
06	14970	X	11852	-0-	-3118	-0-	11852	2			N	-0-					18
07	15097	X	11012	-0-	-4085	-0-	11012	2			N	-0-					18
08	14911	X	12818	-0-	-2093	-0-	12818	2			N	-0-					18
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					18
10	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					18
11	12390	X	10820	-0-	-1570	-0-	10820	2			N	-0-					18
12	12803	X	10721	-0-	-2082	-0-	10721	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 149,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7334	-0-	-1439	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7586	-0-	-184	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7449	-0-	-859	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6706	-0-	-1334	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6471	-0-	-1837	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6392	-0-	-831	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	4865	-0-	-2125	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4880	-0-	-2343	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3946	-0-	-2774	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5228	-0-	-1251	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12604	2	1	9	N	1	1	8			95
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11299	2	53	9	N	48					143
03	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13033	2	2	9	N	2					145
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12401	2	3	9	N	3					148
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					148
06	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					148
07	8618	X	8503	-0-	-115	-0-	8503	2			N	-0-					148
08	12896	X	9652	-0-	-3244	-0-	9652	2			N	-0-					148
09	12390	X	9914	-0-	-2476	-0-	9914	2			N	-0-					148
10	11005	X	9693	-0-	-1312	-0-	9693	2			N	-0-					148
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					148
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 128,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					39
02	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					39
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					39
04	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					39
05	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					39
06	11760	X	11699	-0-	-61	-0-	11699	2			N	-0-					39
07	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	2			N	-0-					39
08	15810	X	14613	-0-	-1197	-0-	14613	2			N	-0-					39
09	15300	X	14919	-0-	-381	-0-	14919	2			N	-0-					39
10	15810	X	14340	-0-	-1470	-0-	14340	2			N	-0-					39
11	15240	X	15093	-0-	-147	-0-	15093	2			N	-0-					39
12	15748	X	12734	-0-	-3014	-0-	12734	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 180,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	12295	-0-	-3713	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	12562	-0-	-4550	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11582	-0-	-3598	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11504	-0-	-3159	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10663	-0-	-2777	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10389	-0-	-2755	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10020	-0-	-2535	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9373	-0-	-2207	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9532	-0-	-1969	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9162	-0-	-1488	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9245	-0-	-1140	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6405	-0-	-2802	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					28
02	5510	X	4985	-0-	-525	-0-	4985	2			N	-0-					28
03	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	5161	2			N	-0-					28
04	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	4900	2	48	9	N	44					72
05	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	5015	2	47	9	N	43					115
06	5370	X	4828	-0-	-542	-0-	4828	2			N	-0-					115
07	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	4881	2			N	-0-					115
08	5146	X	4787	-0-	-359	-0-	4787	2			N	-0-					115
09	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4567	2			N	-0-					115
10	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					115
11	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					115
12	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 58,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8695	-0-	-817	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7552	-0-	-2616	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8279	-0-	-1561	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8347	-0-	-1821	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8449	-0-	-1331	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7870	-0-	-1430	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6807	-0-	-393	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-364	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3757	-0-	-42	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10067	-0-	-2767	-0-	10067	2			N	-0-					48
02	10904	X	9127	-0-	-1777	-0-	9127	2			N	-0-					48
03	11594	X	9420	-0-	-2174	-0-	9420	2			N	-0-					48
04	10770	X	8527	-0-	-2243	-0-	8527	2			N	-0-					48
05	10726	X	8534	-0-	-2192	-0-	8534	2			N	-0-					48
06	9750	X	7735	-0-	-2015	-0-	7735	2			N	-0-					48
07	9765	X	7446	-0-	-2319	-0-	7446	2			N	-0-					48
08	9393	X	7721	-0-	-1672	-0-	7721	2			N	-0-					48
09	8520	X	7266	-0-	-1254	-0-	7266	2			N	-0-					48
10	8525	X	7227	-0-	-1298	-0-	7227	2			N	-0-					48
11	7740	X	6765	-0-	-975	-0-	6765	2			N	-0-					48
12	7719	X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 95,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					183
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					183
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2977	2	43	9	N	39	180	1			42
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					42
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					42
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					42
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					42
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					42
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					42
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					42
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					42
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8574	-0-	-1098	-0-	8573	2	1	9	N	1					56
02	8584	X	8237	-0-	-347	-0-	8237	2			N	-0-					56
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	8267	2			N	-0-					56
04	8880	X	8695	-0-	-185	-0-	8695	2			N	-0-					56
05	9176	X	7996	-0-	-1180	-0-	7996	2			N	-0-					56
06	8520	X	7652	-0-	-868	-0-	7652	2			N	-0-					56
07	8990	X	7756	-0-	-1234	-0-	7756	2			N	-0-					56
08	8246	X	7225	-0-	-1021	-0-	7225	2			N	-0-					56
09	7980	X	7207	-0-	-773	-0-	7207	2			N	-0-					56
10	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-					56
11	7650	X	6675	-0-	-975	-0-	6675	2			N	-0-					56
12	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 92,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8373	-0-	-1237	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7746	-0-	-693	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6711	-0-	-1809	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7746	-0-	-810	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7365	-0-	-735	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7525	-0-	-752	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7334	-0-	-726	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6833	-0-	-667	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6608	-0-	-1142	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4894	-0-	-2486	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6781	-0-	-752	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11572	2			N	-0-					29
02	11513	X	10542	-0-	-971	-0-	10539	2	3	9	N	3					32
03	12307	X	11069	-0-	-1238	-0-	11060	2	9	9	N	8					40
04	11460	X	10989	-0-	-471	-0-	10989	2			N	-0-					40
05	11563	X	10578	-0-	-985	-0-	10548	2	30	9	N	27					67
06	11190	X	8749	-0-	-2441	-0-	8749	2			N	-0-					67
07	11346	X	9267	-0-	-2079	-0-	9267	2			N	-0-					67
08	10943	X	9840	-0-	-1103	-0-	9840	2			N	-0-					67
09	10590	X	8935	-0-	-1655	-0-	8935	2			N	-0-					67
10	10571	X	9102	-0-	-1469	-0-	9102	2			N	-0-					67
11	9510	X	9350	-0-	-160	-0-	9350	2			N	-0-					67
12	9827	X	8152	-0-	-1675	-0-	8152	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 118,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8034	-0-	-1824	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	5844	-0-	-2740	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6661	-0-	-2329	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6437	-0-	-2263	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8014	-0-	-790	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1838	2	55	9	N	50					50
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1636	2	99	9	N	90					140
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					140
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					140
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					140
07	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-					140
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					140
09	1380	N	137	-0-	-1243	-0-	137	2			N	-0-					140
10	1023	N	82	-0-	-941	-0-	82	2			N	-0-					140
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					140
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 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	17143	X	17086	-0-	-57	-0-	17086	2			N	-0-					153
02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					153
03	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16471	2			N	-0-					153
04	13500	X	13164	-0-	-336	-0-	13164	2			N	-0-					153
05	13950	X	10444	-0-	-3506	-0-	10444	2			N	-0-					153
06	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					153
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					153
08	16461	X	14031	-0-	-2430	-0-	14031	2			N	-0-					153
09	13980	X	13262	-0-	-718	-0-	13262	2			N	-0-					153
10	14446	X	13574	-0-	-872	-0-	13574	2			N	-0-					153
11	13980	X	12983	-0-	-997	-0-	12983	2			N	-0-					153
12	14043	X	10938	-0-	-3105	-0-	10938	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 165,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	11623	-0-	-3939	-0-	11623	2			N	-0-					207
02	11977	X	11617	-0-	-360	-0-	11617	2			N	-0-					207
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					207
04	12390	X	8463	-0-	-3927	-0-	8463	2			N	-0-					207
05	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					207
06	12390	X	11575	-0-	-815	-0-	11575	2			N	-0-					207
07	12803	X	9987	-0-	-2816	-0-	9987	2			N	-0-					207
08	13392	X	6174	-0-	-7218	-0-	6174	2			N	-0-					207
09	12750	X	7085	-0-	-5665	-0-	7085	2			N	-0-					207
10	13175	X	6807	-0-	-6368	-0-	6794	2	13	9	N	12	191	1			28
11	11580	X	11353	-0-	-227	-0-	11353	2			N	-0-					28
12	9982	X	7473	-0-	-2509	-0-	7473	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 118,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9373	-0-	-51	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
02	8642	X	8635	-0-	-7	-0-	8635	2		N	-0-			-0-
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
04	8940	X	7163	-0-	-1777	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
05	9238	X	7861	-0-	-1377	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
06	8940	X	8787	-0-	-153	-0-	8787	2		N	-0-			-0-
07	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	8855	2		N	-0-			-0-
08	9269	X	8210	-0-	-1059	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
09	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	7461	-0-	-1329	-0-	7461	2		N	-0-			-0-
12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	8422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2		N	-0-			-0-
03	7068	X	6397	-0-	-671	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
04	6840	X	6067	-0-	-773	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	6352	-0-	-716	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	7062	-0-	-6	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	6129	-0-	-288	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
11	6210	X	4925	-0-	-1285	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
12	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	6345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7225	-0-	-2385	-0-	7225	2		N	-0-			120
02	9889	X	6373	-0-	-3516	-0-	6373	2		N	-0-			120
03	10571	X	6548	-0-	-4023	-0-	6548	2		N	-0-			120
04	8730	X	5957	-0-	-2773	-0-	5957	2		N	-0-			120
05	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998	2		N	-0-			120
06	6990	X	5418	-0-	-1572	-0-	5418	2		N	-0-			120
07	6820	X	5399	-0-	-1421	-0-	5399	2		N	-0-			120
08	6541	X	5669	-0-	-872	-0-	5669	2		N	-0-			120
09	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	2		N	-0-			120
10	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2		N	-0-			120
11	5490	X	5034	-0-	-456	-0-	5034	2		N	-0-			120
12	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 69,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9880	-0-	-3264	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	4736	-0-	-5588	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	1	1	8			-0-
05	10416	X	68	-0-	-10348	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	4174	-0-	-5396	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4226	-0-	-827	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5883	-0-	-2363	-0-	5883	2			N	-0-					90
02	7366	X	6210	-0-	-1156	-0-	6202	2	8	9	N	7					97
03	7812	X	5874	-0-	-1938	-0-	5873	2	1	9	N	1					98
04	7110	X	5324	-0-	-1786	-0-	5324	2			N	-0-					98
05	6882	X	4960	-0-	-1922	-0-	4960	2			N	-0-					98
06	6420	X	5649	-0-	-771	-0-	5649	2			N	-0-					98
07	6634	X	5017	-0-	-1617	-0-	4998	2	19	9	N	17					115
08	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	5821	2	22	9	N	20					135
09	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	5242	2			N	-0-					135
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					135
11	5640	X	4877	-0-	-763	-0-	4877	2			N	-0-					135
12	5828	X	5684	-0-	-144	-0-	5684	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 66,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3856	-0-	-391	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3493	-0-	-393	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					133
02	17052	X	14843	-0-	-2209	-0-	14843	2			N	-0-					133
03	18228	X	14501	-0-	-3727	-0-	14493	2	8	9	N	7					140
04	16140	X	12984	-0-	-3156	-0-	12964	2	20	9	N	18					158
05	16244	X	12323	-0-	-3921	-0-	12313	2	10	9	N	9					167
06	15390	X	12749	-0-	-2641	-0-	12735	2	14	9	N	13					180
07	15872	X	8733	-0-	-7139	-0-	8733	2			N	-0-					180
08	14415	X	12255	-0-	-2160	-0-	12255	2			N	-0-					180
09	12990	X	6781	-0-	-6209	-0-	6781	2			N	-0-					180
10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					180
11	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					180
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 152,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10412	-0-	-1306	-0-	10337	2	75	9	N	68					209
02	10063	X	9417	-0-	-646	-0-	9355	2	62	9	N	56	181	1			84
03	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	9359	2			N	-0-					84
04	10410	X	8393	-0-	-2017	-0-	8381	2	12	9	N	11					95
05	10757	X	8451	-0-	-2306	-0-	8421	2	30	9	N	27					122
06	10080	X	8395	-0-	-1685	-0-	8395	2			N	-0-					122
07	10075	X	8471	-0-	-1604	-0-	8471	2			N	-0-					122
08	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	8717	2	32	9	N	29					151
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					151
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					151
11	8460	X	8299	-0-	-161	-0-	8299	2			N	-0-					151
12	9331	X	7756	-0-	-1575	-0-	7756	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 105,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8113	-0-	-1249	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7040	-0-	-1225	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7053	-0-	-1689	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6959	-0-	-1201	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6281	-0-	-1841	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6555	-0-	-1305	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5933	-0-	-1027	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5740	-0-	-830	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5277	-0-	-737	-0-	5277	2			N	-0-					162
02	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	4768	2			N	-0-					162
03	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					162
04	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	4792	2	28	9	N	25					187
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	4962	2	7	9	N	6					193
06	5100	X	4587	-0-	-513	-0-	4577	2	10	9	N	9	177	1			25
07	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	4445	2			N	-0-					25
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	4648	2			N	-0-					25
09	4830	X	4226	-0-	-604	-0-	4226	2			N	-0-					25
10	4960	X	4353	-0-	-607	-0-	4353	2			N	-0-					25
11	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	4136	2			N	-0-					25
12	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	3964	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8404	-0-	-1361	-0-	8404	2			N	-0-					43
02	8526	X	8004	-0-	-522	-0-	7985	2	19	9	N	17					60
03	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	8051	2			N	-0-					60
04	8820	X	7407	-0-	-1413	-0-	7407	2			N	-0-					60
05	9114	X	7407	-0-	-1707	-0-	7407	2			N	-0-					60
06	8280	X	6797	-0-	-1483	-0-	6797	2			N	-0-					60
07	8556	X	6565	-0-	-1991	-0-	6565	2			N	-0-					60
08	7998	X	6367	-0-	-1631	-0-	6367	2			N	-0-					60
09	7410	X	6081	-0-	-1329	-0-	6081	2			N	-0-					60
10	7409	X	5834	-0-	-1575	-0-	5834	2			N	-0-					60
11	6810	X	6068	-0-	-742	-0-	6068	2			N	-0-					60
12	6572	X	4933	-0-	-1639	-0-	4933	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 81,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5192	-0-	-760	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4334	-0-	-406	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3640	-0-	-1100	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3935	-0-	-963	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3641	-0-	-668	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3516	-0-	-654	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3519	-0-	-291	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2916	-0-	-1021	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12685	-0-	-2536	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	11761	-0-	-1753	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12864	-0-	-1582	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12837	-0-	-1023	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
07	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
08	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
09	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
10	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
11	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
12	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13690	-0-	-2647	-0-	13690	2			N	-0-					107
02	14703	X	12906	-0-	-1797	-0-	12906	2			N	-0-					107
03	15562	X	12985	-0-	-2577	-0-	12910	2	75	9	N	68	160	1			15
04	13950	X	12130	-0-	-1820	-0-	12130	2			N	-0-					15
05	14415	X	11853	-0-	-2562	-0-	11853	2			N	-0-					15
06	13350	X	12034	-0-	-1316	-0-	12034	2			N	-0-					15
07	13795	X	11010	-0-	-2785	-0-	11010	2			N	-0-					15
08	12927	X	11965	-0-	-962	-0-	11965	2			N	-0-					15
09	12120	X	10970	-0-	-1150	-0-	10940	2	30	9	N	27					42
10	12431	X	10479	-0-	-1952	-0-	10479	2			N	-0-					42
11	12030	X	9301	-0-	-2729	-0-	9292	2	9	9	N	8					50
12	11966	X	10888	-0-	-1078	-0-	10886	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 140,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	3596	X	366	-0-	-3230	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	2	2	8			-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	40	-0-	-363	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3562	-0-	562	1131	3562	2			N	-0-					-0-
10	4153	X	3022	-0-	-1131	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6686	-0-	-2335	-0-	6686	2			N	-0-					212
02	7743	X	6338	-0-	-1405	-0-	6338	2			N	-0-					212
03	8246	X	6762	-0-	-1484	-0-	6761	2	1	9	N	1	1	8			212
04	6990	X	5021	-0-	-1969	-0-	5021	2			N	-0-					212
05	6975	X	6256	-0-	-719	-0-	6256	2			N	-0-					212
06	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	2			N	-0-					212
07	6789	X	6118	-0-	-671	-0-	6118	2			N	-0-					212
08	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					212
09	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	5803	2			N	-0-					212
10	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					212
11	6090	X	5420	-0-	-670	-0-	5420	2			N	-0-					212
12	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5578	2	2	9	N	2	178	1			36

TOTAL GAS PROD: 72,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16173	-0-	-4628	-0-	16173	2			N	-0-					88
02	17458	X	14188	-0-	-3270	-0-	14188	2			N	-0-					88
03	18662	X	15422	-0-	-3240	-0-	15422	2			N	-0-					88
04	16500	X	14337	-0-	-2163	-0-	14337	2			N	-0-					88
05	16182	X	13295	-0-	-2887	-0-	13295	2			N	-0-					88
06	15660	X	12808	-0-	-2852	-0-	12808	2			N	-0-					88
07	15407	X	12718	-0-	-2689	-0-	12718	2			N	-0-					88
08	15345	X	12270	-0-	-3075	-0-	12270	2			N	-0-					88
09	14340	X	10612	-0-	-3728	-0-	10612	2			N	-0-					88
10	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11999	2			N	-0-					88
11	12810	X	9906	-0-	-2904	-0-	9906	2			N	-0-					88
12	12710	X	11211	-0-	-1499	-0-	11211	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 154,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-
11	9038	X	6235	-0-	-2803	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9173	-0-	-313	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8190	-0-	-1177	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8486	-0-	-1527	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8266	-0-	-1424	-0-	8238	2	28	9	N	25					25
05	10013	X	8118	-0-	-1895	-0-	8094	2	24	9	N	22					47
06	8880	X	8086	-0-	-794	-0-	8086	2			N	-0-					47
07	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8042	2	110	9	N	100					147
08	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7995	2			N	-0-					147
09	8220	X	7716	-0-	-504	-0-	7716	2			N	-0-					147
10	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	7760	2			N	-0-					147
11	8100	X	7341	-0-	-759	-0-	7341	2			N	-0-					147
12	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	7266	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 96,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2620	-0-	-728	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2186	-0-	-544	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3056	-0-	-1961	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3575	-0-	-1850	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3915	-0-	-1335	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3798	-0-	-1627	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3422	-0-	-1768	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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	6758	X	4021	-0-	-2737	-0-		4021	2			N	-0-					102
02	10179	X	2711	-0-	-7468	-0-		2686	2	25	9	N	23					125
03	10881	X	6924	-0-	-3957	-0-		6903	2	21	9	N	19	1	8			143
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-		7281	2			N	-0-					143
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-		7888	2			N	-0-					143
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-		7570	2			N	-0-					143
07	7533	X	7500	-0-	-33	-0-		7500	2			N	-0-					143
08	7037	X	7014	-0-	-23	-0-		7014	2			N	-0-					143
09	6810	X	6195	-0-	-615	-0-		6195	2			N	-0-					143
10	7037	X	4610	-0-	-2427	-0-		4610	2			N	-0-					143
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-		6863	2			N	-0-					143
12	7037	X	6099	-0-	-938	-0-		6099	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 74,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

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	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-		14943	2			N	-0-					-0-
02	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-		13118	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-		26722	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	22261	-0-	-3389	-0-		22261	2			N	-0-					-0-
05	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-		23533	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22614	-0-	-3036	-0-		22614	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21897	-0-	-4608	-0-		21897	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20830	-0-	-5892	-0-		20830	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	19313	-0-	-3457	-0-		19313	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19409	-0-	-4120	-0-		19409	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18150	-0-	-4470	-0-		18150	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	18035	-0-	-3851	-0-		18035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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	14446	X	12340	-0-	-2106	-0-		12340	2			N	-0-					58
02	12528	X	11219	-0-	-1309	-0-		11219	2			N	-0-					58
03	13361	X	11610	-0-	-1751	-0-		11610	2			N	-0-					58
04	12540	X	10878	-0-	-1662	-0-		10878	2			N	-0-					58
05	12338	X	10908	-0-	-1430	-0-		10908	2			N	-0-					58
06	11940	X	11031	-0-	-909	-0-		11031	2			N	-0-					58
07	11997	X	11684	-0-	-313	-0-		11684	2			N	-0-					58
08	11594	X	11523	-0-	-71	-0-		11523	2			N	-0-					58
09	11040	X	10992	-0-	-48	-0-		10992	2			N	-0-					58
10	11594	X	10986	-0-	-608	-0-		10971	2	15	9	N	14					72
11	11220	X	10392	-0-	-828	-0-		10381	2	11	9	N	10					82
12	11594	X	10260	-0-	-1334	-0-		10260	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 133,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9960	-0-	-1386	-0-	9960	2			N	-0-					96
02	10063	X	9128	-0-	-935	-0-	9128	2			N	-0-					96
03	10757	X	9391	-0-	-1366	-0-	9391	2			N	-0-					96
04	9810	X	8878	-0-	-932	-0-	8878	2			N	-0-					96
05	10075	X	8743	-0-	-1332	-0-	8743	2			N	-0-					96
06	9630	X	8217	-0-	-1413	-0-	8217	2			N	-0-					96
07	9765	X	8031	-0-	-1734	-0-	8031	2			N	-0-					96
08	9393	X	8658	-0-	-735	-0-	8658	2			N	-0-					96
09	8880	X	8056	-0-	-824	-0-	8056	2			N	-0-					96
10	8742	X	7820	-0-	-922	-0-	7820	2			N	-0-					96
11	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					96
12	8649	X	7745	-0-	-904	-0-	7745	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 102,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-1132	-0-	2898	2			N	-0-					29
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					29
03	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2			N	-0-					29
04	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	2356	2			N	-0-					29
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					29
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					29
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					29
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					29
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					29
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					29
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					29
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 61,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					81
02	11136	X	9956	-0-	-1180	-0-	9838	2	118	9	N	107					188
03	11284	X	10015	-0-	-1269	-0-	9997	2	18	9	N	16	188	1	1	8	15
04	10890	X	8681	-0-	-2209	-0-	8681	2			N	-0-					15
05	10633	X	6756	-0-	-3877	-0-	6756	2			N	-0-					15
06	10290	X	9959	-0-	-331	-0-	9959	2			N	-0-					15
07	10633	X	8838	-0-	-1795	-0-	8838	2			N	-0-					15
08	10013	X	7627	-0-	-2386	-0-	7627	2			N	-0-					15
09	9720	X	7190	-0-	-2530	-0-	7190	2			N	-0-					15
10	10044	X	7166	-0-	-2878	-0-	7166	2			N	-0-					15
11	9720	X	6206	-0-	-3514	-0-	6206	2			N	-0-					15
12	8835	X	7804	-0-	-1031	-0-	7804	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 100,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	4327	-0-	-4725	-0-	4327	2			N	-0-					37
02	8033	X	5712	-0-	-2321	-0-	5607	2	105	9	N	95					132
03	8401	X	7053	-0-	-1348	-0-	6967	2	86	9	N	78	178	1			32
04	7350	X	6998	-0-	-352	-0-	6998	2			N	-0-					32
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					32
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					32
07	7223	X	7120	-0-	-103	-0-	7120	2			N	-0-					32
08	6944	X	6929	-0-	-15	-0-	6929	2			N	-0-					32
09	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	6053	2			N	-0-					32
10	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	6921	2			N	-0-					32
11	6720	X	6349	-0-	-371	-0-	6349	2			N	-0-					32
12	6944	X	6305	-0-	-639	-0-	6305	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 77,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					23
02	4843	X	4363	-0-	-480	-0-	4363	2			N	-0-					23
03	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	4509	2			N	-0-					23
04	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			N	-0-					23
05	4805	X	4290	-0-	-515	-0-	4290	2			N	-0-					23
06	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	2			N	-0-					23
07	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3842	2			N	-0-					23
08	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	2			N	-0-					23
09	4320	X	3767	-0-	-553	-0-	3767	2			N	-0-					23
10	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					23
11	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					23
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					47
02	11977	X	10450	-0-	-1527	-0-	10450	2			N	-0-					47
03	12741	X	10830	-0-	-1911	-0-	10829	2	1	9	N	1	1	8			47
04	12000	X	10267	-0-	-1733	-0-	10267	2			N	-0-					47
05	11997	X	9967	-0-	-2030	-0-	9967	2			N	-0-					47
06	11190	X	10075	-0-	-1115	-0-	10075	2			N	-0-					47
07	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	10070	2			N	-0-					47
08	10819	X	8171	-0-	-2648	-0-	8171	2			N	-0-					47
09	10260	X	9039	-0-	-1221	-0-	9039	2			N	-0-					47
10	10416	X	9763	-0-	-653	-0-	9763	2			N	-0-					47
11	10080	X	7350	-0-	-2730	-0-	7350	2			N	-0-					47
12	10075	X	8062	-0-	-2013	-0-	8062	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 115,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3549	-0-	-853	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3044	-0-	-494	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2855	-0-	-586	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					28
02	8468	X	7667	-0-	-801	-0-	7667	2			N	-0-					28
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	2			N	-0-					28
04	8760	X	7425	-0-	-1335	-0-	7425	2			N	-0-					28
05	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	7606	2			N	-0-					28
06	8400	X	7407	-0-	-993	-0-	7407	2			N	-0-					28
07	8432	X	7052	-0-	-1380	-0-	7052	2			N	-0-					28
08	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-					28
09	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	2			N	-0-					28
10	7657	X	7575	-0-	-82	-0-	7575	2			N	-0-					28
11	7680	X	7174	-0-	-506	-0-	7174	2			N	-0-					28
12	7936	X	6886	-0-	-1050	-0-	6886	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 91,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4809	-0-	-740	-0-	4809	2			N	-0-					25
02	4640	X	3912	-0-	-728	-0-	3912	2			N	-0-					25
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					25
04	4710	X	4221	-0-	-489	-0-	4221	2			N	-0-					25
05	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4514	2			N	-0-					25
06	4710	X	4164	-0-	-546	-0-	4164	2			N	-0-					25
07	4867	X	4055	-0-	-812	-0-	4055	2			N	-0-					25
08	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	4210	2			N	-0-					25
09	4380	X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					25
10	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	3895	2			N	-0-					25
11	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	3767	2			N	-0-					25
12	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7644	-0-	-1284	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7191	-0-	-610	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7506	-0-	-771	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7120	-0-	-830	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6994	-0-	-694	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6533	-0-	-577	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6606	-0-	-524	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	9413	-0-	-4723	-0-	9382	2	31	9	N	28					185
02	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					185
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					185
04	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13307	2	21	9	N	19	177	1			27
05	13795	X	13379	-0-	-416	-0-	13379	2			N	-0-					27
06	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					27
07	13795	X	13341	-0-	-454	-0-	13341	2			N	-0-					27
08	14570	X	13040	-0-	-1530	-0-	13040	2			N	-0-					27
09	13560	X	12409	-0-	-1151	-0-	12409	2			N	-0-					27
10	14012	X	12484	-0-	-1528	-0-	12484	2			N	-0-					27
11	13560	X	11306	-0-	-2254	-0-	11294	2	12	9	N	11					38
12	13330	X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 153,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4437	-0-	-1081	-0-	4437	2			N	-0-					130
02	4640	X	3754	-0-	-886	-0-	3754	2			N	-0-					130
03	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2			N	-0-					130
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					130
05	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			N	-0-					130
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					130
07	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184	2			N	-0-					130
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					130
09	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	3169	2			N	-0-					130
10	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					130
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					130
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 49,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	9298	2			N	-0-					133
02	9338	X	8397	-0-	-941	-0-	8397	2			N	-0-					133
03	9951	X	8282	-0-	-1669	-0-	8282	2			N	-0-					133
04	9330	X	8080	-0-	-1250	-0-	8080	2			N	-0-					133
05	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					133
06	9000	X	7823	-0-	-1177	-0-	7823	2			N	-0-					133
07	8990	X	7256	-0-	-1734	-0-	7256	2			N	-0-					133
08	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	8130	2			N	-0-					133
09	8070	X	7635	-0-	-435	-0-	7635	2			N	-0-					133
10	8091	X	7670	-0-	-421	-0-	7670	2			N	-0-					133
11	7860	X	7243	-0-	-617	-0-	7243	2			N	-0-					133
12	8122	X	6451	-0-	-1671	-0-	6451	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 94,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					100
02	7859	X	6119	-0-	-1740	-0-	6119	2			N	-0-					100
03	8339	X	6846	-0-	-1493	-0-	6840	2	6	9	N	5					105
04	7380	X	6697	-0-	-683	-0-	6697	2			N	-0-					105
05	6820	X	6524	-0-	-296	-0-	6504	2	20	9	N	18					123
06	6630	X	6379	-0-	-251	-0-	6379	2			N	-0-					123
07	6913	X	5403	-0-	-1510	-0-	5403	2			N	-0-					123
08	6820	X	5184	-0-	-1636	-0-	5184	2			N	-0-					123
09	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	2			N	-0-					123
10	6603	X	4530	-0-	-2073	-0-	4530	2			N	-0-					123
11	6390	X	4451	-0-	-1939	-0-	4451	2			N	-0-					123
12	5394	X	4254	-0-	-1140	-0-	4254	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 67,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17829	-0-	-4615	-0-	17829	2			N	-0-					90
02	18473	X	14918	-0-	-3555	-0-	14896	2	22	9	N	20					110
03	19747	X	15903	-0-	-3844	-0-	15883	2	20	9	N	18					128
04	19110	X	14850	-0-	-4260	-0-	14850	2			N	-0-					128
05	18662	X	11975	-0-	-6687	-0-	11975	2			N	-0-					128
06	17250	X	11176	-0-	-6074	-0-	11176	2			N	-0-					128
07	15934	X	12851	-0-	-3083	-0-	12851	2			N	-0-					128
08	15903	X	13401	-0-	-2502	-0-	13401	2			N	-0-					128
09	14850	X	14665	-0-	-185	-0-	14665	2			N	-0-					128
10	12865	X	12771	-0-	-94	-0-	12771	2			N	-0-					128
11	12960	X	11408	-0-	-1552	-0-	11408	2			N	-0-					128
12	15159	X	11681	-0-	-3478	-0-	11681	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 163,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12992	-0-	-1330	-0-	12992	2			N	-0-					27
02	12847	X	12491	-0-	-356	-0-	12491	2			N	-0-					27
03	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	12516	2			N	-0-					27
04	13050	X	12788	-0-	-262	-0-	12788	2			N	-0-					27
05	13485	X	9856	-0-	-3629	-0-	9856	2			N	-0-					27
06	12930	X	11344	-0-	-1586	-0-	11344	2			N	-0-					27
07	13361	X	12259	-0-	-1102	-0-	12259	2			N	-0-					27
08	12555	X	10629	-0-	-1926	-0-	10629	2			N	-0-					27
09	12150	X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2			N	-0-					27
10	12245	X	11069	-0-	-1176	-0-	11043	2	26	9	N	24					51
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	10478	2			N	-0-					51
12	12245	X	9985	-0-	-2260	-0-	9957	2	28	9	N	25					76

TOTAL GAS PROD: 137,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7545	-0-	-1817	-0-	7545	2			N	-0-					62
02	8236	X	7615	-0-	-621	-0-	7615	2			N	-0-					62
03	8804	X	7281	-0-	-1523	-0-	7281	2			N	-0-					62
04	8220	X	7337	-0-	-883	-0-	7337	2			N	-0-					62
05	8277	X	7454	-0-	-823	-0-	7454	2			N	-0-					62
06	7890	X	6961	-0-	-929	-0-	6961	2			N	-0-					62
07	8153	X	6892	-0-	-1261	-0-	6892	2			N	-0-					62
08	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	7040	2			N	-0-					62
09	7050	X	6371	-0-	-679	-0-	6371	2			N	-0-					62
10	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					62
11	6960	X	5806	-0-	-1154	-0-	5806	2			N	-0-					62
12	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	6077	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 83,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9338	-0-	-2566	-0-	9338	2			N	-0-					91
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					91
03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					91
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					91
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					91
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7767	2	136	9	N	124					215
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9643	2	242	9	N	220	184	1			251
08	10013	X	7644	-0-	-2369	-0-	7619	2	25	9	N	23	185	1			89
09	9300	X	8973	-0-	-327	-0-	8973	2			N	-0-					89
10	9889	X	8721	-0-	-1168	-0-	8721	2			N	-0-					89
11	9570	X	7513	-0-	-2057	-0-	7513	2			N	-0-					89
12	9889	X	7404	-0-	-2485	-0-	7404	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 104,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 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	16492	X	11002	-0-	-5490	-0-	11002	2		N	-0-			9
02	14645	X	11588	-0-	-3057	-0-	11588	2		N	-0-			9
03	15655	X	14798	-0-	-857	-0-	14798	2		N	-0-			9
04	13560	X	12450	-0-	-1110	-0-	12450	2		N	-0-			9
05	13361	X	12823	-0-	-538	-0-	12823	2		N	-0-			9
06	14310	X	10562	-0-	-3748	-0-	10562	2		N	-0-			9
07	14787	X	10282	-0-	-4505	-0-	10282	2		N	-0-			9
08	14787	X	5894	-0-	-8893	-0-	5894	2		N	-0-			9
09	12450	X	8776	-0-	-3674	-0-	8776	2		N	-0-			9
10	12834	X	7343	-0-	-5491	-0-	7343	2		N	-0-			9
11	10560	X	5640	-0-	-4920	-0-	5640	2		N	-0-			9
12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 127,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5598	-0-	-1160	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
02	5887	X	5225	-0-	-662	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5240	-0-	-700	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
05	5983	X	5194	-0-	-789	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
07	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
08	5549	X	4955	-0-	-594	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	4682	-0-	-568	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	4513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13985	-0-	-3065	-0-	13985	2		N	-0-			168
02	13456	X	12349	-0-	-1107	-0-	12349	2		N	-0-			168
03	14384	X	12823	-0-	-1561	-0-	12823	2		N	-0-			168
04	13920	X	13634	-0-	-286	-0-	13634	2		N	-0-			168
05	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2		N	-0-			168
06	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2		N	-0-			168
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14395	2		N	-0-			168
08	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2		N	-0-			168
09	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2		N	-0-			168
10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2		N	-0-			168
11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2		N	-0-			168
12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2		N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 161,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8848	-0-	-1382	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7812	-0-	-1236	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7900	-0-	-1160	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7900	-0-	-997	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7540	-0-	-1010	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7581	-0-	-882	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7398	-0-	-1065	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7036	-0-	-854	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6766	-0-	-764	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6839	-0-	-756	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 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	6479	X	4549	-0-	-1930	-0-	4549	2			N	-0-					110
02	5597	X	4586	-0-	-1011	-0-	4586	2			N	-0-					110
03	5859	X	4655	-0-	-1204	-0-	4655	2			N	-0-					110
04	5550	X	4667	-0-	-883	-0-	4667	2			N	-0-					110
05	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					110
06	4740	X	3950	-0-	-790	-0-	3950	2			N	-0-					110
07	4898	X	3230	-0-	-1668	-0-	3230	2			N	-0-					110
08	4836	X	2730	-0-	-2106	-0-	2730	2			N	-0-					110
09	4680	X	3748	-0-	-932	-0-	3748	2			N	-0-					110
10	4836	X	3768	-0-	-1068	-0-	3768	2			N	-0-					110
11	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	2			N	-0-					110
12	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3400	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 47,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6074	-0-	-2141	-0-	6074	2			N	-0-					10
02	7076	X	4861	-0-	-2215	-0-	4861	2			N	-0-					10
03	7316	X	5149	-0-	-2167	-0-	5149	2			N	-0-					10
04	6660	X	4629	-0-	-2031	-0-	4629	2			N	-0-					10
05	6138	X	5265	-0-	-873	-0-	5265	2			N	-0-					10
06	5880	X	4631	-0-	-1249	-0-	4631	2			N	-0-					10
07	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	4366	2			N	-0-					10
08	5208	X	1141	-0-	-4067	-0-	1141	2			N	-0-					10
09	5040	X	4782	-0-	-258	-0-	4782	2			N	-0-					10
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					10
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					10
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 55,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 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	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4599	-0-	-563	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4631	-0-	-469	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4594	-0-	-583	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4402	-0-	-518	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4452	-0-	-477	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3932	-0-	-478	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 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	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4203	-0-	-524	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 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	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7160	-0-	-1047	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6746	-0-	-1414	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6363	-0-	-1852	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6819	-0-	-838	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6395	-0-	-890	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6250	-0-	-710	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5228	-0-	-1732	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4846	-0-	-1974	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5914	-0-	-1278	-0-	5913	2	1	9	N	1					33
02	5974	X	5276	-0-	-698	-0-	5276	2			N	-0-					33
03	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5738	2			N	-0-					33
04	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	5655	2			N	-0-					33
05	6386	X	4927	-0-	-1459	-0-	4927	2			N	-0-					33
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					33
07	5859	X	4617	-0-	-1242	-0-	4617	2			N	-0-					33
08	5580	X	4323	-0-	-1257	-0-	4323	2			N	-0-					33
09	5400	X	4681	-0-	-719	-0-	4681	2			N	-0-					33
10	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					33
11	5400	X	3905	-0-	-1495	-0-	3905	2			N	-0-					33
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 60,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92256	X	41257	-0-	-50999	-0-	41257	2			N	-0-					85
02	56724	X	33595	-0-	-23129	-0-	33595	2			N	-0-					85
03	59644	X	33617	-0-	-26027	-0-	33617	2			N	-0-					85
04	51000	X	30005	-0-	-20995	-0-	30005	2			N	-0-					85
05	45477	X	28947	-0-	-16530	-0-	28947	2			N	-0-					85
06	39930	X	26898	-0-	-13032	-0-	26898	2			N	-0-					85
07	35898	X	26408	-0-	-9490	-0-	26408	2			N	-0-					85
08	33511	X	31090	-0-	-2421	-0-	31090	2			N	-0-					85
09	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	32432	2			N	-0-					85
10	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	34340	2			N	-0-					85
11	31609	X	31609	-0-	-0-	-0-	31609	2			N	-0-					85
12	33511	X	31159	-0-	-2352	-0-	31159	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 381,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	15968	-0-	-9266	-0-	15968	2			N	-0-					50
02	22301	X	10	-0-	-22291	-0-	10	2			N	-0-					50
03	23715	X	13663	-0-	-10052	-0-	13662	2	1	9	N	1	1	8			50
04	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					50
05	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	24075	2	1	9	N	1					51
06	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					51
07	23839	X	19985	-0-	-3854	-0-	19985	2			N	-0-					51
08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					51
09	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					51
10	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					51
11	13710	X	7296	-0-	-6414	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	14167	X	3209	-0-	-10958	-0-	3209	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 185,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	5813	2			N	-0-					30
02	6641	X	5805	-0-	-836	-0-	5783	2	22	9	N	20					50
03	7037	X	5701	-0-	-1336	-0-	5679	2	22	9	N	20					70
04	6480	X	5581	-0-	-899	-0-	5581	2			N	-0-					70
05	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					70
06	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	5592	2			N	-0-					70
07	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	5674	2			N	-0-					70
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					70
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					70
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					70
11	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					70
12	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	5403	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 68,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13991	-0-	-3090	-0-	13991	2			N	-0-					42
02	14384	X	12550	-0-	-1834	-0-	12550	2			N	-0-					42
03	15376	X	12695	-0-	-2681	-0-	12695	2			N	-0-					42
04	14580	X	10557	-0-	-4023	-0-	10557	2			N	-0-					42
05	14601	X	11818	-0-	-2783	-0-	11818	2			N	-0-					42
06	13530	X	11331	-0-	-2199	-0-	11331	2			N	-0-					42
07	13423	X	11875	-0-	-1548	-0-	11875	2			N	-0-					42
08	12679	X	11870	-0-	-809	-0-	11870	2			N	-0-					42
09	11430	X	11117	-0-	-313	-0-	11117	2			N	-0-					42
10	11873	X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2			N	-0-					42
11	11490	X	10333	-0-	-1157	-0-	10333	2			N	-0-					42
12	11873	X	10300	-0-	-1573	-0-	10300	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 139,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	11021	-0-	-3487	-0-	11021	2			N	-0-					97
02	13050	X	10335	-0-	-2715	-0-	10335	2			N	-0-					97
03	13733	X	11503	-0-	-2230	-0-	11503	2			N	-0-					97
04	12150	X	10443	-0-	-1707	-0-	10443	2			N	-0-					97
05	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10307	2	113	9	N	103					200
06	11130	X	9846	-0-	-1284	-0-	9823	2	23	9	N	21	178	1			43
07	11501	X	9524	-0-	-1977	-0-	9524	2			N	-0-					43
08	11501	X	9026	-0-	-2475	-0-	9026	2			N	-0-					43
09	10440	X	9054	-0-	-1386	-0-	9054	2			N	-0-					43
10	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	9730	2			N	-0-					43
11	9840	X	8717	-0-	-1123	-0-	8717	2			N	-0-					43
12	9517	X	8777	-0-	-740	-0-	8777	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 118,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11464	-0-	-2610	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10480	-0-	-1932	-0-	10446	2	34	9	N	31					31
03	13268	X	10673	-0-	-2595	-0-	10644	2	29	9	N	26					57
04	12240	X	10087	-0-	-2153	-0-	10064	2	23	9	N	21					78
05	12245	X	9905	-0-	-2340	-0-	9872	2	33	9	N	30					108
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					108
07	11191	X	11086	-0-	-105	-0-	11086	2			N	-0-					108
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					108
09	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					108
10	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					108
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					108
12	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 132,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7768	-0-	-3423	-0-	7768	2			N	-0-					120
02	9454	X	6759	-0-	-2695	-0-	6759	2			N	-0-					120
03	10044	X	6133	-0-	-3911	-0-	6133	2			N	-0-					120
04	8970	X	6506	-0-	-2464	-0-	6506	2			N	-0-					120
05	8246	X	5680	-0-	-2566	-0-	5680	2			N	-0-					120
06	7530	X	5725	-0-	-1805	-0-	5725	2			N	-0-					120
07	7223	X	5835	-0-	-1388	-0-	5835	2			N	-0-					120
08	6076	X	5548	-0-	-528	-0-	5548	2			N	-0-					120
09	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5273	2			N	-0-					120
10	5921	X	5150	-0-	-771	-0-	5150	2			N	-0-					120
11	5730	X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2			N	-0-					120
12	5828	X	3572	-0-	-2256	-0-	3572	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 68,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8113	-0-	-2675	-0-	8113	2			N	-0-					60
02	9193	X	7421	-0-	-1772	-0-	7421	2			N	-0-					60
03	9827	X	7405	-0-	-2422	-0-	7405	2			N	-0-					60
04	8400	X	6867	-0-	-1533	-0-	6867	2			N	-0-					60
05	8618	X	6871	-0-	-1747	-0-	6871	2			N	-0-					60
06	7860	X	5578	-0-	-2282	-0-	5578	2			N	-0-					60
07	7936	X	5644	-0-	-2292	-0-	5644	2			N	-0-					60
08	7316	X	4955	-0-	-2361	-0-	4955	2			N	-0-					60
09	6870	X	4520	-0-	-2350	-0-	4520	2			N	-0-					60
10	6882	X	4646	-0-	-2236	-0-	4637	2	9	9	N	8					68
11	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4552	2	99	9	N	90					158
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 71,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13320	-0-	-2614	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	11666	-0-	-2457	-0-	11663	2	3	9	N	3					3
03	14942	X	11637	-0-	-3305	-0-	11627	2	10	9	N	9					12
04	13980	X	11240	-0-	-2740	-0-	11231	2	9	9	N	8					20
05	13733	X	11236	-0-	-2497	-0-	11225	2	11	9	N	10					30
06	12900	X	8554	-0-	-4346	-0-	8554	2			N	-0-					30
07	12462	X	9127	-0-	-3335	-0-	9127	2			N	-0-					30
08	11594	X	9341	-0-	-2253	-0-	9341	2			N	-0-					30
09	11220	X	7842	-0-	-3378	-0-	7842	2			N	-0-					30
10	11222	X	8221	-0-	-3001	-0-	8221	2			N	-0-					30
11	9030	X	7693	-0-	-1337	-0-	7693	2			N	-0-					30
12	9331	X	7576	-0-	-1755	-0-	7576	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 117,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					95
02	18444	X	12270	-0-	-6174	-0-	12270	2			N	-0-					95
03	19716	X	11117	-0-	-8599	-0-	11117	2			N	-0-					95
04	17460	X	11838	-0-	-5622	-0-	11838	2			N	-0-					95
05	16957	X	11252	-0-	-5705	-0-	11083	2	169	9	N	154					249
06	14730	X	10596	-0-	-4134	-0-	10566	2	30	9	N	27	178	1			98
07	13113	X	10620	-0-	-2493	-0-	10619	2	1	9	N	1					99
08	11067	X	10456	-0-	-611	-0-	10405	2	51	9	N	46					145
09	10710	X	9538	-0-	-1172	-0-	9538	2			N	-0-					145
10	11067	X	9630	-0-	-1437	-0-	9630	2			N	-0-					145
11	10590	X	8715	-0-	-1875	-0-	8715	2			N	-0-					145
12	10633	X	8614	-0-	-2019	-0-	8614	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 129,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12936	-0-	-3060	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	11440	-0-	-2277	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	11908	-0-	-2693	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11212	-0-	-2378	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11278	-0-	-2238	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10581	-0-	-1929	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10634	-0-	-1580	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10144	-0-	-1760	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9603	-0-	-1617	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9607	-0-	-1677	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9098	-0-	-1492	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9986	-0-	-647	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 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	14849	X	12053	-0-	-2796	-0-	12053	2			N	-0-					20
02	12789	X	10443	-0-	-2346	-0-	10430	2	13	9	N	12					32
03	13671	X	11574	-0-	-2097	-0-	11574	2			N	-0-					32
04	12570	X	10767	-0-	-1803	-0-	10767	2			N	-0-					32
05	12493	X	10873	-0-	-1620	-0-	10873	2			N	-0-					32
06	11670	X	10336	-0-	-1334	-0-	10336	2			N	-0-					32
07	11563	X	10272	-0-	-1291	-0-	10272	2			N	-0-					32
08	11532	X	10211	-0-	-1321	-0-	10211	2			N	-0-					32
09	10770	X	9653	-0-	-1117	-0-	9653	2			N	-0-					32
10	10881	X	9776	-0-	-1105	-0-	9776	2			N	-0-					32
11	10350	X	9252	-0-	-1098	-0-	9252	2			N	-0-					32
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 124,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8092	-0-	-2293	-0-	8092	2			N	-0-					45
02	9599	X	7520	-0-	-2079	-0-	7520	2			N	-0-					45
03	10261	X	7229	-0-	-3032	-0-	7229	2			N	-0-					45
04	9930	X	7745	-0-	-2185	-0-	7745	2			N	-0-					45
05	9424	X	7711	-0-	-1713	-0-	7562	2	149	9	N	135					180
06	7830	X	7265	-0-	-565	-0-	7265	2			N	-0-					180
07	8029	X	6945	-0-	-1084	-0-	6944	2	1	9	N	1					181
08	7440	X	6304	-0-	-1136	-0-	6263	2	41	9	N	37	181	1			37
09	7200	X	5447	-0-	-1753	-0-	5447	2			N	-0-					37
10	7440	X	5052	-0-	-2388	-0-	5052	2			N	-0-					37
11	7200	X	4863	-0-	-2337	-0-	4863	2			N	-0-					37
12	6944	X	4577	-0-	-2367	-0-	4577	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 78,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18300	-0-	-4981	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	16446	-0-	-3332	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18395	-0-	-2747	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	19030	-0-	-440	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17648	-0-	-1479	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15795	-0-	-1995	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15125	-0-	-4529	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	14360	-0-	-4147	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	13239	-0-	-4671	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	12686	-0-	-4953	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	11268	-0-	-4542	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11574	-0-	-3554	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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	6355	X	3701	-0-	-2654	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	3033	-0-	-2071	-0-	3019	2	14	9	N	13					13
03	5239	X	2525	-0-	-2714	-0-	2510	2	15	9	N	14					27
04	4680	X	2064	-0-	-2616	-0-	2064	2			N	-0-					27
05	4185	X	2743	-0-	-1442	-0-	2743	2			N	-0-					27
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					27
07	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2			N	-0-					27
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					27
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					27
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					27
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					27
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					137
02	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20488	2	25	9	N	23					160
03	21886	X	20870	-0-	-1016	-0-	20815	2	55	9	N	50	183	1			27
04	21180	X	19326	-0-	-1854	-0-	19326	2			N	-0-					27
05	21886	X	19061	-0-	-2825	-0-	19061	2			N	-0-					27
06	21180	X	16259	-0-	-4921	-0-	16259	2			N	-0-					27
07	21886	X	13939	-0-	-7947	-0-	13939	2			N	-0-					27
08	20801	X	13568	-0-	-7233	-0-	13568	2			N	-0-					27
09	19320	X	13195	-0-	-6125	-0-	13195	2			N	-0-					27
10	19065	X	11871	-0-	-7194	-0-	11871	2			N	-0-					27
11	16260	X	10720	-0-	-5540	-0-	10720	2			N	-0-					27
12	13950	X	12379	-0-	-1571	-0-	12379	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 194,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13529	-0-	-2901	-0-	13529	2			N	-0-					67
02	13195	X	12181	-0-	-1014	-0-	12181	2			N	-0-					67
03	14105	X	12585	-0-	-1520	-0-	12585	2			N	-0-					67
04	13650	X	10997	-0-	-2653	-0-	10997	2			N	-0-					67
05	14105	X	11876	-0-	-2229	-0-	11876	2			N	-0-					67
06	13080	X	10961	-0-	-2119	-0-	10961	2			N	-0-					67
07	13020	X	10562	-0-	-2458	-0-	10562	2			N	-0-					67
08	12586	X	10917	-0-	-1669	-0-	10917	2			N	-0-					67
09	11490	X	10017	-0-	-1473	-0-	10017	2			N	-0-					67
10	11873	X	9651	-0-	-2222	-0-	9651	2			N	-0-					67
11	10950	X	9252	-0-	-1698	-0-	9252	2			N	-0-					67
12	10912	X	9208	-0-	-1704	-0-	9208	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 131,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	18999	-0-	-8064	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	16731	-0-	-5309	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	16832	-0-	-6480	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	14741	-0-	-5440	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	8787	-0-	-9603	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	265	-0-	-17622	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	548	-0-	-16254	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
10	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13279	-0-	-3523	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					5
02	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					5
03	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27560	2			N	-0-					5
04	23100	X	19663	-0-	-3437	-0-	19663	2			N	-0-					5
05	23870	X	21703	-0-	-2167	-0-	21703	2			N	-0-					5
06	23100	X	19594	-0-	-3506	-0-	19594	2			N	-0-					5
07	23870	X	15840	-0-	-8030	-0-	15840	2			N	-0-					5
08	27559	X	14597	-0-	-12962	-0-	14597	2			N	-0-					5
09	21000	X	13556	-0-	-7444	-0-	13556	2			N	-0-					5
10	21700	X	17761	-0-	-3939	-0-	17761	2			N	-0-					5
11	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			N	-0-					5
12	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 257,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	15536	-0-	-7528	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	14082	-0-	-4333	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	14122	-0-	-5408	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	12868	-0-	-4592	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	12462	-0-	-4247	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	11337	-0-	-3693	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11279	-0-	-3787	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12043	-0-	-2062	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11133	-0-	-1737	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10925	-0-	-1537	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10159	-0-	-1481	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9831	-0-	-2197	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	23539	-0-	-6438	-0-	23538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29145	X	18564	-0-	-10581	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	18672	-0-	-12452	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	16794	-0-	-10626	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	15556	-0-	-10918	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	15145	-0-	-7625	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	14844	-0-	-4996	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	15965	-0-	-2511	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14556	-0-	-2244	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14321	-0-	-1334	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13925	-0-	-1525	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	13248	-0-	-2717	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23957	-0-	-10081	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
02	28507	X	20646	-0-	-7861	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	20531	-0-	-9942	-0-	20528	2	3	9	N	3					3
04	28260	X	18261	-0-	-9999	-0-	18261	2			N	-0-					3
05	26381	X	17640	-0-	-8741	-0-	17640	2			N	-0-					3
06	23190	X	16248	-0-	-6942	-0-	16248	2			N	-0-					3
07	22072	X	15902	-0-	-6170	-0-	15902	2			N	-0-					3
08	20150	X	14947	-0-	-5203	-0-	14947	2			N	-0-					3
09	18270	X	13644	-0-	-4626	-0-	13644	2			N	-0-					3
10	17639	X	14124	-0-	-3515	-0-	14124	2			N	-0-					3
11	16260	X	13823	-0-	-2437	-0-	13823	2			N	-0-					3
12	15903	X	12990	-0-	-2913	-0-	12990	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 202,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	20770	-0-	-10757	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
02	28884	X	18337	-0-	-10547	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	20751	-0-	-10125	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20994	-0-	-2346	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20544	-0-	-226	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
07	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
08	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	20236	-0-	-14	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	20054	-0-	-871	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18414	-0-	-1836	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18738	-0-	-2187	-0-	18738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 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	19840	X	16089	-0-	-3751	-0-	16089	2			N	-0-					180
02	17922	X	13020	-0-	-4902	-0-	13020	2			N	-0-					180
03	19158	X	16262	-0-	-2896	-0-	16262	2			N	-0-					180
04	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	15505	2	2	9	N	2					182
05	16957	X	15353	-0-	-1604	-0-	15353	2			N	-0-					182
06	15750	X	14262	-0-	-1488	-0-	14262	2			N	-0-					182
07	16275	X	12957	-0-	-3318	-0-	12957	2			N	-0-					182
08	16275	X	11442	-0-	-4833	-0-	11442	2			N	-0-					182
09	15510	X	10280	-0-	-5230	-0-	10235	2	45	9	N	41					223
10	15345	X	12604	-0-	-2741	-0-	12604	2			N	-0-	186	1			37
11	14250	X	11337	-0-	-2913	-0-	11337	2			N	-0-					37
12	12958	X	10197	-0-	-2761	-0-	10197	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 159,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 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	22878	X	17523	-0-	-5355	-0-	17470	2	53	9	N	48					81
02	19923	X	15779	-0-	-4144	-0-	15667	2	112	9	N	102					183
03	20119	X	16144	-0-	-3975	-0-	16115	2	29	9	N	26	192	1			17
04	18450	X	14810	-0-	-3640	-0-	14810	2			N	-0-					17
05	18290	X	15096	-0-	-3194	-0-	15045	2	51	9	N	46					63
06	16950	X	15195	-0-	-1755	-0-	15195	2			N	-0-					63
07	16864	X	15417	-0-	-1447	-0-	15417	2			N	-0-					63
08	16089	X	14892	-0-	-1197	-0-	14861	2	31	9	N	28					91
09	15210	X	13985	-0-	-1225	-0-	13864	2	121	9	N	110	174	1			27
10	15717	X	14043	-0-	-1674	-0-	14043	2			N	-0-					27
11	15210	X	13283	-0-	-1927	-0-	13253	2	30	9	N	27					54
12	15407	X	13349	-0-	-2058	-0-	13349	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 179,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117893	X	76344	-0-	-41549	-0-	76344	2			N	-0-					-0-
02	99035	X	63757	-0-	-35278	-0-	63757	2			N	-0-					-0-
03	97991	X	64165	-0-	-33826	-0-	64165	2			N	-0-					-0-
04	86730	X	62389	-0-	-24341	-0-	62389	2			N	-0-					-0-
05	81468	X	59216	-0-	-22252	-0-	59216	2			N	-0-					-0-
06	73890	X	46814	-0-	-27076	-0-	46814	2			N	-0-					-0-
07	68169	X	60064	-0-	-8105	-0-	60064	2			N	-0-					-0-
08	64480	X	49996	-0-	-14484	-0-	49996	2			N	-0-					-0-
09	62400	X	46460	-0-	-15940	-0-	46460	2			N	-0-					-0-
10	60078	X	46605	-0-	-13473	-0-	46605	2			N	-0-					-0-
11	58140	X	43448	-0-	-14692	-0-	43448	2			N	-0-					-0-
12	60078	X	43245	-0-	-16833	-0-	43245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36962	X	36962	-0-	-0-	-0-	36962	2			N	-0-					-0-
02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	32504	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	32224	-0-	-9037	-0-	32224	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	28927	-0-	-11003	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	29782	-0-	-11479	-0-	29782	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	27297	-0-	-8463	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	26910	-0-	-7841	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	25671	-0-	-6538	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	21141	-0-	-7779	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	14902	-0-	-14889	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	16695	-0-	-10605	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	16709	-0-	-10199	-0-	16709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36343	-0-	-950	-0-	36343	2			N	-0-					-0-
02	31030	X	30563	-0-	-467	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	28784	-0-	-12322	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
04	39780	X	25936	-0-	-13844	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	24496	-0-	-16610	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	23242	-0-	-11918	-0-	23242	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	21553	-0-	-11121	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	19011	-0-	-9757	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	18509	-0-	-7441	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	14637	-0-	-9853	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	13154	-0-	-10096	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	13109	-0-	-8436	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36913	X	36913	-0-	-0-	-0-	36913	2			N	-0-					-0-
02	31581	X	30941	-0-	-640	-0-	30941	2			N	-0-					-0-
03	43183	X	30064	-0-	-13119	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	23152	-0-	-18638	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
05	43183	X	19947	-0-	-23236	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	21525	-0-	-14205	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	17623	-0-	-15454	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	20290	-0-	-9687	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20184	-0-	-2976	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	18919	-0-	-3339	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	17992	-0-	-3548	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	17102	-0-	-3761	-0-	17102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	23609	-0-	-20721	-0-	23609	2			N	-0-			-0-
02	33640	X	20235	-0-	-13405	-0-	20235	2			N	-0-			-0-
03	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	33052	2			N	-0-			-0-
04	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	30207	2			N	-0-			-0-
05	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	27443	2	22	9	N	20			20
06	31980	X	25068	-0-	-6912	-0-	25068	2			N	-0-			20
07	33046	X	24575	-0-	-8471	-0-	24575	2			N	-0-			20
08	33046	X	23470	-0-	-9576	-0-	23470	2			N	-0-			20
09	30210	X	21710	-0-	-8500	-0-	21710	2			N	-0-			20
10	27466	X	21601	-0-	-5865	-0-	21601	2			N	-0-			20
11	25080	X	19906	-0-	-5174	-0-	19906	2			N	-0-			20
12	24583	X	19707	-0-	-4876	-0-	19707	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 290,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47961	X	47961	-0-	-0-	-0-	47961	2			N	-0-			-0-
02	40871	X	40871	-0-	-0-	-0-	40871	2			N	-0-			-0-
03	39015	X	39015	-0-	-0-	-0-	39015	2			N	-0-			-0-
04	38885	X	38885	-0-	-0-	-0-	38885	2			N	-0-			-0-
05	50933	X	50933	-0-	-0-	-0-	50911	2	22	9	N	20			20
06	38047	X	38047	-0-	-0-	-0-	38047	2			N	-0-			20
07	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	37281	2			N	-0-			20
08	38998	X	37271	-0-	-1727	-0-	37271	2			N	-0-			20
09	37740	X	33493	-0-	-4247	-0-	33493	2			N	-0-			20
10	38998	X	32621	-0-	-6377	-0-	32621	2			N	-0-			20
11	37740	X	29947	-0-	-7793	-0-	29947	2			N	-0-			20
12	37293	X	29467	-0-	-7826	-0-	29467	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 455,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123043	X	123043	-0-	-0-	-0-	123043	2			N	-0-			-0-
02	115859	X	115859	-0-	-0-	-0-	115859	2			N	-0-			-0-
03	116452	X	116452	-0-	-0-	-0-	116452	2			N	-0-			-0-
04	108989	X	108989	-0-	-0-	-0-	108989	2			N	-0-			-0-
05	107798	X	107798	-0-	-0-	-0-	107798	2			N	-0-			-0-
06	95802	X	95802	-0-	-0-	-0-	95802	2			N	-0-			-0-
07	113409	X	113409	-0-	-0-	-0-	113409	2			N	-0-			-0-
08	116467	X	102101	-0-	-14366	-0-	102101	2			N	-0-			-0-
09	108990	X	93547	-0-	-15443	-0-	93547	2			N	-0-			-0-
10	113398	X	90009	-0-	-23389	-0-	90009	2			N	-0-			-0-
11	109740	X	81237	-0-	-28503	-0-	81237	2			N	-0-			-0-
12	113398	X	77271	-0-	-36127	-0-	77271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77283	X	21735	-0-	-55548	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
02	37555	X	18924	-0-	-18631	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	18972	-0-	-9765	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24755	-0-	-655	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
05	28763	X	28763	-0-	-0-	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
06	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	21912	-0-	-3663	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	19246	-0-	-5	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15951	-0-	-2679	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17118	-0-	-2133	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	15698	-0-	-2932	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15148	-0-	-4103	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 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	30566	X	8485	-0-	-22081	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	8317	-0-	-20277	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	7881	-0-	-22685	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7097	-0-	-2623	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7057	-0-	-2274	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6431	-0-	-2179	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6561	-0-	-2336	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5983	-0-	-1891	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5967	-0-	-1143	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4987	-0-	-1433	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46066	X	32345	-0-	-13721	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
02	43094	X	29735	-0-	-13359	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	27502	-0-	-18564	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	22819	-0-	-21761	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	20665	-0-	-25401	-0-	20665	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	18351	-0-	-26229	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	18631	-0-	-27435	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
08	46066	X	27144	-0-	-18922	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
09	44580	X	23080	-0-	-21500	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
10	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	18879	-0-	-7401	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	19499	-0-	-7657	-0-	19499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 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	219697	X	64056	-0-	-155641	-0-	64056	2			N	-0-					-0-
02	205523	X	56742	-0-	-148781	-0-	56742	2			N	-0-					-0-
03	219697	X	57261	-0-	-162436	-0-	57261	2			N	-0-					-0-
04	212610	X	52382	-0-	-160228	-0-	52382	2			N	-0-					-0-
05	219697	X	51409	-0-	-168288	-0-	51409	2			N	-0-					-0-
06	212610	X	47194	-0-	-165416	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
07	219697	X	46289	-0-	-173408	-0-	46289	2			N	-0-					-0-
08	219697	X	43533	-0-	-176164	-0-	43533	2			N	-0-					-0-
09	212610	X	39952	-0-	-172658	-0-	39952	2			N	-0-					-0-
10	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	39315	2			N	-0-					-0-
11	47190	X	36379	-0-	-10811	-0-	36379	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	36053	-0-	-10230	-0-	36053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112654	X	29590	-0-	-83064	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
02	105386	X	26291	-0-	-79095	-0-	26291	2			N	-0-					-0-
03	112654	X	26463	-0-	-86191	-0-	26441	2	22	9	N	20					20
04	109020	X	23180	-0-	-85840	-0-	23180	2			N	-0-					20
05	112654	X	16343	-0-	-96311	-0-	16343	2			N	-0-					20
06	109020	X	18795	-0-	-90225	-0-	18795	2			N	-0-					20
07	112654	X	23998	-0-	-88656	-0-	23998	2			N	-0-					20
08	112654	X	16643	-0-	-96011	-0-	16643	2			N	-0-					20
09	109020	X	19898	-0-	-89122	-0-	19898	2			N	-0-					20
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					20
11	23220	X	8362	-0-	-14858	-0-	8362	2			N	-0-					20
12	23994	X	20919	-0-	-3075	-0-	20919	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 244,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53971	X	40693	-0-	-13278	-0-	40693	2			N	-0-					-0-
02	50489	X	27823	-0-	-22666	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
03	53971	X	23125	-0-	-30846	-0-	23125	2			N	-0-					-0-
04	52230	X	28989	-0-	-23241	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
05	53971	X	33407	-0-	-20564	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
06	52230	X	25746	-0-	-26484	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
07	53971	X	22536	-0-	-31435	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
08	53971	X	20756	-0-	-33215	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
09	52230	X	18404	-0-	-33826	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
10	53971	X	17195	-0-	-36776	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
11	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	15109	-0-	-7428	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	14313	-0-	-14331	-0-	14313	2			N	-0-					17
02	26796	X	12550	-0-	-14246	-0-	12550	2			N	-0-					17
03	28644	X	12117	-0-	-16527	-0-	12117	2			N	-0-					17
04	27720	X	11409	-0-	-16311	-0-	11409	2			N	-0-					17
05	28644	X	11745	-0-	-16899	-0-	11745	2			N	-0-					17
06	27720	X	11043	-0-	-16677	-0-	11043	2			N	-0-					17
07	28644	X	10633	-0-	-18011	-0-	10633	2			N	-0-					17
08	28644	X	9678	-0-	-18966	-0-	9678	2			N	-0-					17
09	27720	X	9482	-0-	-18238	-0-	9482	2			N	-0-					17
10	28644	X	9355	-0-	-19289	-0-	9355	2			N	-0-					17
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					17
12	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 129,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 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	184574	X	55567	-0-	-129007	-0-	55567	2			N	-0-					-0-
02	172666	X	47663	-0-	-125003	-0-	47663	2			N	-0-					-0-
03	184574	X	47160	-0-	-137414	-0-	47160	2			N	-0-					-0-
04	178620	X	43394	-0-	-135226	-0-	43394	2			N	-0-					-0-
05	184574	X	41074	-0-	-143500	-0-	41074	2			N	-0-					-0-
06	178620	X	37612	-0-	-141008	-0-	37612	2			N	-0-					-0-
07	184574	X	36504	-0-	-148070	-0-	36504	2			N	-0-					-0-
08	184574	X	33827	-0-	-150747	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
09	178620	X	31218	-0-	-147402	-0-	31218	2			N	-0-					-0-
10	184574	X	28789	-0-	-155785	-0-	28789	2			N	-0-					-0-
11	178620	X	29984	-0-	-148636	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	28075	-0-	-8443	-0-	28075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127225	X	102473	-0-	-24752	-0-	102473	2			N	-0-					-0-
02	90601	X	90601	-0-	-0-	-0-	90601	2			N	-0-					-0-
03	70883	X	70883	-0-	-0-	-0-	70883	2			N	-0-					-0-
04	62670	X	61447	-0-	-1223	-0-	61447	2			N	-0-					-0-
05	64759	X	54709	-0-	-10050	-0-	54709	2			N	-0-					-0-
06	62670	X	47102	-0-	-15568	-0-	47102	2			N	-0-					-0-
07	64759	X	40252	-0-	-24507	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	38803	-0-	-25956	-0-	38803	2			N	-0-					-0-
09	62670	X	32475	-0-	-30195	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
10	64759	X	32367	-0-	-32392	-0-	32367	2			N	-0-					-0-
11	62670	X	27632	-0-	-35038	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
12	64759	X	36284	-0-	-28475	-0-	36284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23850	-0-	23850	23850	23847	2	3	9	N	3					3
03	85503	X	61653	-0-	-23850	-0-	61643	2	10	9	N	9	2	8			10
04	51431	X	51431	-0-	-0-	-0-	51431	2			N	-0-					10
05	41018	X	41018	-0-	-0-	-0-	41018	2			N	-0-					10
06	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					10
07	32674	X	28344	-0-	-4330	-0-	28336	2	8	9	N	7					17
08	32674	X	24080	-0-	-8594	-0-	24040	2	40	9	N	36					53
09	31620	X	30809	-0-	-811	-0-	30809	2			N	-0-					53
10	33355	X	33355	-0-	-0-	-0-	33355	2			N	-0-					53
11	31620	X	27691	-0-	-3929	-0-	27691	2			N	-0-					53
12	32674	X	25261	-0-	-7413	-0-	25261	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 379,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 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
03	0		42159	-0-	42159	42159	42157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	83407	X	41248	-0-	-42159	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	38055	-0-	-23914	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
06	59970	X	30637	-0-	-29333	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
07	61969	X	27551	-0-	-34418	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
08	61969	X	30843	-0-	-31126	-0-	30843	2			N	-0-					-0-
09	59970	X	31219	-0-	-28751	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
10	61969	X	29619	-0-	-32350	-0-	29619	2			N	-0-					-0-
11	59970	X	26122	-0-	-33848	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
12	61969	X	25068	-0-	-36901	-0-	25068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 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
03	0		19387	-0-	19387	19387	19385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	49237	X	29850	-0-	-19387	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	26381	-0-	-21049	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
06	45900	X	26443	-0-	-19457	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
07	47430	X	28222	-0-	-19208	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	26038	-0-	-21392	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	21594	-0-	-24306	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	33679	-0-	-13751	-0-	33679	2			N	-0-					-0-
11	45900	X	32716	-0-	-13184	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
12	47430	X	30448	-0-	-16982	-0-	30448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		23298	-0-	23298	23298	23298	2			N	-0-					-0-
05	70040	X	46742	-0-	-23298	-0-	46742	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	32942	-0-	-18538	-0-	32942	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	29228	-0-	-23968	-0-	29228	2			N	-0-					-0-
08	53196	X	28265	-0-	-24931	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
09	51480	X	30715	-0-	-20765	-0-	30715	2			N	-0-					-0-
10	53196	X	26601	-0-	-26595	-0-	26601	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	22663	-0-	-28817	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
12	53196	X	21547	-0-	-31649	-0-	21547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		12162	-0-	12162	12162	12162	2			N	-0-					-0-
10	41185	X	29023	-0-	-12162	-0-	29023	2			N	-0-					-0-
11	32610	X	13492	-0-	-19118	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
12	33697	X	2750	-0-	-30947	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 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
07	0		36878	-0-	36878	36878	36878	2			N	-0-					-0-
08	97815	X	60937	-0-	-36878	-0-	60937	2			N	-0-					-0-
09	63090	X	37605	-0-	-25485	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
10	65193	X	33776	-0-	-31417	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
11	63090	X	31890	-0-	-31200	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
12	65193	X	27641	-0-	-37552	-0-	27641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8650	-0-	8650	8650	8650	2			N	-0-					-0-
08	51689	X	43039	-0-	-8650	-0-	43039	2			N	-0-					-0-
09	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	2			N	-0-					-0-
10	57895	X	57895	-0-	-0-	-0-	57895	2			N	-0-					-0-
11	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
12	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	42924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26470	-0-	26470	26470	26470	2			N	-0-					-0-
08	61679	X	35209	-0-	-26470	-0-	35209	2			N	-0-					-0-
09	50880	X	36997	-0-	-13883	-0-	36931	2	66	9	N	60					60
10	52576	X	47405	-0-	-5171	-0-	47405	2			N	-0-					60
11	50880	X	46396	-0-	-4484	-0-	46396	2			N	-0-					60
12	52576	X	46848	-0-	-5728	-0-	46848	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 239,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		24006	-0-	24006	24006	24006	2			N	-0-					-0-
09	66133	X	42127	-0-	-24006	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
10	46252	X	28515	-0-	-17737	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
11	44760	X	24038	-0-	-20722	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	21422	-0-	-24830	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		23366	-0-	23366	23366	23366	2		N	-0-			-0-
04	0		100636	-0-	100636	124002	100635	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	234948	X	110946	-0-	-124002	-0-	110946	2		N	-0-			-0-
06	114770	X	114770	-0-	-0-	-0-	114770	2		N	-0-			-0-
07	108934	X	95157	-0-	-13777	-0-	95157	2		N	-0-			-0-
08	108934	X	80968	-0-	-27966	-0-	80968	2		N	-0-			-0-
09	105420	X	68507	-0-	-36913	-0-	68507	2		N	-0-			-0-
10	108934	X	61153	-0-	-47781	-0-	61153	2		N	-0-			-0-
11	105420	X	54417	-0-	-51003	-0-	54417	2		N	-0-			-0-
12	108934	X	50449	-0-	-58485	-0-	50449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 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	713	X	396	-0-	-317	-0-	10 1 9	1	385	2	Y	1					15
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	661	2	Y	1	12	1			4
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					4
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					4
05	620	N	368	-0-	-252	-0-	8 1 9	1	359	2	Y	1					5
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	348	2	Y	1					6
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	285	2	Y	1					7
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	6 1 9	1	281	2	Y	1					8
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					8
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					8
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					8
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 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-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7951	-0-	-698	-0-	7951 2		Y	-0-			-0-
02	8207 X	7624	-0-	-583	-0-	7624 2		Y	-0-			-0-
03	8587 X	8333	-0-	-254	-0-	8333 2		Y	-0-			-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2		Y	-0-			-0-
05	8153 X	7995	-0-	-158	-0-	7995 2		Y	-0-			-0-
06	8070 X	7718	-0-	-352	-0-	7718 2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	7601	-0-	-738	-0-	7601 2		Y	-0-			-0-
08	8339 X	7577	-0-	-762	-0-	7577 2		Y	-0-			-0-
09	8040 X	5769	-0-	-2271	-0-	5769 2		Y	-0-			-0-
10	7998 X	4734	-0-	-3264	-0-	4734 2		Y	-0-			-0-
11	7710 X	4172	-0-	-3538	-0-	4172 2		Y	-0-			-0-
12	7595 X	3619	-0-	-3976	-0-	3619 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5474	-0-	-1284	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	5303	-0-	-1251	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5254	-0-	-1752	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5087	-0-	-1423	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	232	N	90	-0-	-142	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4308	-0-	1308	1308	4308	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	3500	-0-	-1308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-					19
02	1160	N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2			N	-0-					19
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					19
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					19
05	1209	N	732	-0-	-477	-0-	630	2	102	9	N	93					112
06	1200	N	524	-0-	-676	-0-	524	2			N	-0-					112
07	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	2			N	-0-					112
08	744	N	219	-0-	-525	-0-	219	2			N	-0-					112
09	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					112
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					112
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					112
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1053	2	61	9	N	55					167

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 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	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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 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	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3606	-0-	-280	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1993	-0-	-1851	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	884	-0-	-2960	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1104	-0-	-2526	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	845	-0-	-2906	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	1081	-0-	-2781	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	870	N	408	-0-	-462	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4267	-0-	-259	-0-	4267	2			N	-0-					58
02	4147	X	2884	-0-	-1263	-0-	2884	2			N	-0-					58
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					58
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4096	2	143	9	N	130					188
05	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4030	2	6	9	N	5	176	1			17
06	4290	X	4020	-0-	-270	-0-	4020	2			N	-0-					17
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4126	2	78	9	N	71					88
08	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					88
09	4230	X	3858	-0-	-372	-0-	3858	2			N	-0-					88
10	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			N	-0-					88
11	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	3750	2			N	-0-					88
12	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	2778	2	118	9	N	107	178	1			17

TOTAL GAS PROD: 46,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					18
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	256	2	26	9	N	24					42
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					42
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					42
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					42
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					42
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					42
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					42
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					42
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	4501	-0-	-3271	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7300	-0-	-1008	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6624	-0-	-1416	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5788	-0-	-2520	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6666	-0-	-619	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4745	-0-	-2540	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4492	-0-	-2138	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6085	-0-	-485	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-1033	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	580	X	411	-0-	-169	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					22
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	363	2	9	9	N	8					30
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	318	2	4	9	N	4					34
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					34
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					34
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					34
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					34
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					34
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					34
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					34
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-411	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2522	-0-	-407	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1427	-0-	-1425	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 146703 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8896 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2012 - PLUGGED 05/13/12

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 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	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4353	-0-	-461	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5484	2	50	9	N	45					45
04	4980	X	4930	-0-	-50	-0-	4930	2			N	-0-					45
05	5146	X	2658	-0-	-2488	-0-	2658	2			N	-0-					45
06	4980	X	4042	-0-	-938	-0-	4042	2			N	-0-					45
07	5146	X	3912	-0-	-1234	-0-	3912	2			N	-0-					45
08	5518	X	4007	-0-	-1511	-0-	4007	2			N	-0-					45
09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	4391	2			N	-0-					45
10	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-					45
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4523	2	41	9	N	37					82
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	N	10					92

TOTAL GAS PROD: 51,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			N	-0-					112
02	4060	X	3687	-0-	-373	-0-	3687	2			N	-0-					112
03	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	4010	2			N	-0-					112
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					112
05	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	2			N	-0-					112
06	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	3354	2			N	-0-					112
07	3999	X	3075	-0-	-924	-0-	3075	2			N	-0-					112
08	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	3577	2			N	-0-					112
09	3870	X	2308	-0-	-1562	-0-	2308	2			N	-0-					112
10	3472	X	2564	-0-	-908	-0-	2564	2			N	-0-					112
11	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	2			N	-0-					112
12	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	2321	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 39,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	X	28	-0-	-37	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	630	N	78	-0-	-552	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					18
02	6177	X	3738	-0-	-2439	-0-	3737	2	1	9	N	1					19
03	6603	X	3328	-0-	-3275	-0-	3309	2	19	9	N	17					36
04	5670	X	3138	-0-	-2532	-0-	3129	2	9	9	N	8					44
05	5177	X	1761	-0-	-3416	-0-	1733	2	28	9	N	25					69
06	4350	X	3367	-0-	-983	-0-	3367	2			N	-0-					69
07	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3610	2	9	9	N	8					77
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3387	2	83	9	N	75					152
09	3300	X	2222	-0-	-1078	-0-	2222	2			N	-0-					152
10	3410	X	1618	-0-	-1792	-0-	1618	2			N	-0-					152
11	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3256	2	7	9	N	6					158
12	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2792	2	41	9	N	37	175	1			20

TOTAL GAS PROD: 36,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	713	N	254	-0-	-459	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					62
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					69
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					72
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					72
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					72
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					72
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					72
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					72
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					72
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					72
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					72
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	187	-0-	-867	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	69	-0-	-1062	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	682	N	293	-0-	-389	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					74
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1791	2	54	9	N	49					123
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1856	2	41	9	N	37					160
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4					164
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					164
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2268	2	36	9	N	33	175	1			22
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					22
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					22
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					22
10	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-					22
11	1800	N	1313	-0-	-487	-0-	1313	2			N	-0-					22
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8507	-0-	5407	5407	8507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					56
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					56
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					56
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					56
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					56
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					56
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 159414 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					87
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					87
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					87
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					87
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					87
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					87
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					87
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	406	N	154	-0-	-252	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. WELL #: 4D RRCID -> 188359 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 4866 - 4952

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2012 - P&A 12-30-2012

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3757	-0-	-1110	-0-	3757	2			N	-0-					24
02	4118	X	3494	-0-	-624	-0-	3311	2	183	9	N	166					190
03	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	3598	2			N	-0-					190
04	4020	X	3072	-0-	-948	-0-	3072	2			N	-0-					190
05	3906	X	3266	-0-	-640	-0-	3266	2			N	-0-	147	1			43
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					43
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					43
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	2			N	-0-					43
09	3480	X	3067	-0-	-413	-0-	3067	2			N	-0-					43
10	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2465	2			N	-0-					43
11	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	2761	2			N	-0-					43
12	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	2849	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 39,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4239	-0-	-411	-0-	4239	2			N	-0-					98
02	4176	X	3864	-0-	-312	-0-	3864	2			N	-0-					98
03	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4010	2	13	9	N	12					110
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	3987	2	121	9	N	110	178	1			42
05	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	4107	2			N	-0-					42
06	4110	X	3426	-0-	-684	-0-	3426	2			N	-0-					42
07	4247	X	2828	-0-	-1419	-0-	2828	2			N	-0-					42
08	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	3103	2			N	-0-					42
09	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	2906	2			N	-0-					42
10	3999	X	3090	-0-	-909	-0-	3057	2	33	9	N	30					72
11	3420	X	3174	-0-	-246	-0-	3106	2	68	9	N	62					134
12	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2725	2	19	9	N	17					151

TOTAL GAS PROD: 41,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 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	4278	X	2908	-0-	-1370	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 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	SWR 10		13129	-0-	13129	90973	13129	2			N	-0-					16
02	SWR 10		10805	-0-	10805	101778	10805	2			N	-0-					16
03	SWR 10		9634	-0-	9634	111412	9634	2			N	-0-					16
04	SWR 10		9683	-0-	9683	121095	9683	2			N	-0-					16
05	SWR 10		8932	-0-	8932	130027	8932	2			N	-0-					16
06	SWR 10		8786	-0-	8786	138813	8779	2	7	9	N	6					22
07	SWR 10		8195	-0-	8195	147008	8188	2	7	9	N	6					28
08	SWR 10		7551	-0-	7551	154559	7551	2			N	-0-					28
09	SWR 10		6689	-0-	6689	161248	6689	2			N	-0-					28
10	SWR 10		6775	-0-	6775	168023	6775	2			N	-0-					28
11	SWR 10		7119	-0-	7119	175142	7119	2			N	-0-					28
12	SWR 10		6949	-0-	6949	182091	6949	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 104,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 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	24984	X	12163	-0-	-12821	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10888	-0-	-1321	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11176	-0-	-1875	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10263	-0-	-2367	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10177	-0-	-2874	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9427	-0-	-3203	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9340	-0-	-3711	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	8950	-0-	-4101	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	8349	-0-	-4281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	8307	-0-	-4744	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	7756	-0-	-4874	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	6738	-0-	-6313	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 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	341	X	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	N	-0-					186
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	89	1	528	2	N	-0-					186
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	N	-0-					186
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					186
05	651	X	43	-0-	-608	-0-	3	1	40	2	N	-0-					186
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	25	1	217	2	N	-0-					186
07	651	X	495	-0-	-156	-0-	73	1	422	2	N	-0-					186
08	496	X	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					186
09	420	X	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					186
10	496	X	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	N	-0-					186
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	26	1	312	2	N	-0-					186
12	496	X	299	-0-	-197	-0-	16	1	283	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	65	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 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-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 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-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 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-			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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 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	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 FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	823	-0-	-1004	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	476	-0-	-604	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	783	N	131	-0-	-652	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	527	N	56	-0-	-471	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE A WELL #: 1 RRCID -> 164453 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 196690 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 8657

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					134
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2407	2	6	9	N	5					139
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	N	32	149	1			22
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					22
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					22
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					22
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6					28
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2281	2	25	9	N	23					51
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					51
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					51
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					51
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 241206 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247962 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 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	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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 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	2139 X	1862	-0-	-277	-0-	1862	2			N	-0-					20
02	2001 X	1644	-0-	-357	-0-	1644	2			N	-0-					20
03	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	1699	2	22	9	N	20					40
04	1920 X	1504	-0-	-416	-0-	1485	2	19	9	N	17					57
05	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1339	2	11	9	N	10					67
06	1800 X	1347	-0-	-453	-0-	1347	2			N	-0-					67
07	1767 X	818	-0-	-949	-0-	818	2			N	-0-					67
08	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					67
09	1500 X	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					67
10	1395 X	1200	-0-	-195	-0-	1194	2	6	9	N	5					72
11	1650 X	1534	-0-	-116	-0-	1525	2	9	9	N	8					80
12	1705 X	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-1075	-0-	599	2			N	-0-					70
02	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					70
03	775	N	389	-0-	-386	-0-	389	2			N	-0-					70
04	570	N	83	-0-	-487	-0-	83	2			N	-0-					70
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					70
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					70
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					70
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3695	-0-	3695	90215	3695	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	3530	-0-	3530	93745	3530	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	4202	-0-	4202	97947	4136	2	66	9	N	60					60
04	SWR 10	4322	-0-	4322	102269	4322	2			N	-0-					60
05	SWR 10	4554	-0-	4554	106823	4526	2	28	9	N	25					85
06	SWR 10	2389	-0-	2389	109212	2389	2			N	-0-					85
07	SWR 10	2662	-0-	2662	111874	2662	2			N	-0-					85
08	SWR 10	3128	-0-	3128	115002	3128	2			N	-0-					85
09	SWR 10	2676	-0-	2676	117678	2676	2			N	-0-					85
10	SWR 10	2616	-0-	2616	120294	2616	2			N	-0-					85
11	SWR 10	2064	-0-	2064	122358	2064	2			N	-0-					85
12	SWR 10	1479	-0-	1479	123837	1479	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 37,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1601	-0-	1601	21650	1601	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1336	-0-	1336	22986	1336	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1100	-0-	1100	24086	1100	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2060	-0-	2060	26146	2060	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2776	-0-	2776	28922	2580	2	196	9	N	178					178
06	SWR 10	1962	-0-	1962	30884	1933	2	29	9	N	26	178	1			26
07	SWR 10	2357	-0-	2357	33241	2357	2			N	-0-					26
08	SWR 10	2163	-0-	2163	35404	2163	2			N	-0-					26
09	SWR 10	1720	-0-	1720	37124	1720	2			N	-0-					26
10	SWR 10	1979	-0-	1979	39103	1979	2			N	-0-					26
11	SWR 10	1088	-0-	1088	40191	1071	2	17	9	N	15					41
12	SWR 10	1646	-0-	1646	41837	1646	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 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	4278 X	989	-0-	-3289	-0-	989	2			N	-0-					25
02	4002 X	760	-0-	-3242	-0-	760	2			N	-0-					25
03	4278 X	630	-0-	-3648	-0-	630	2			N	-0-					25
04	1080 X	538	-0-	-542	-0-	538	2			N	-0-					25
05	1054 X	387	-0-	-667	-0-	387	2			N	-0-					25
06	960 X	310	-0-	-650	-0-	310	2			N	-0-					25
07	806 X	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-					25
08	620 X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					25
09	540 X	292	-0-	-248	-0-	292	2			N	-0-					25
10	558 X	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					25
11	540 X	257	-0-	-283	-0-	257	2			N	-0-					25
12	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

12	0		2130	-0-	2130	2130	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF. 15470 - 16046

01	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3			N	-0-					-0-
02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	21428	3			N	-0-					-0-
03	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	3			N	-0-					-0-
04	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	19985	3			N	-0-					-0-
05	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	3			N	-0-					-0-
06	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	3			N	-0-					-0-
07	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	3			N	-0-					-0-
08	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24659	3			N	-0-					-0-
09	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	3			N	-0-					-0-
10	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	3			N	-0-					-0-
11	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	24309	3			N	-0-					-0-
12	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF. 15797 - 16004

01	58993	X	463	-0-	-58530	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	363	-0-	-5877	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	806	X	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	47233	X	47233	-0-	-0-	-0-	47233	3			N	-0-					-0-
07	42244	X	42244	-0-	-0-	-0-	42244	3			N	-0-					-0-
08	63391	X	63391	-0-	-0-	-0-	63391	3			N	-0-					-0-
09	63599	X	63599	-0-	-0-	-0-	63599	3			N	-0-					-0-
10	67037	X	67037	-0-	-0-	-0-	67037	3			N	-0-					-0-
11	61350	X	26714	-0-	-34636	-0-	26714	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	57303	-0-	-8417	-0-	57303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149548 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10478 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

01	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	78	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	75	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	65	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	74	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2389	-0-	-742	-0-	70	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2245	-0-	-335	-0-	65	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2632	-0-	-3	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2120	-0-	-550	-0-	62	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	68	1	2263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	696	N	558	-0-	-138	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 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	651	#	541	-0-	-110	-0-	519	2	22	9	N	20					120
02	580	#	456	-0-	-124	-0-	456	2			N	-0-					120
03	589	#	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					120
04	510	#	413	-0-	-97	-0-	407	2	6	9	N	5					125
05	527	#	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					125
06	510	#	395	-0-	-115	-0-	392	3	3	9	N	3					128
07	496	#	353	-0-	-143	-0-	349	3	4	9	N	4					132
08	434	#	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					132
09	420	#	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					132
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					132
11	390	#	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					132
12	341	#	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	2696	2	Y	-0-			47
02	3683	X	2085	-0-	-1598	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-			47
03	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-			47
04	3810	X	1626	-0-	-2184	-0-	16	1	1610	2	Y	-0-			47
05	3286	X	1453	-0-	-1833	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			47
06	2640	X	1281	-0-	-1359	-0-	13	1	1268	2	Y	-0-			47
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-			47
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			47
09	3000	N	3635	-0-	635	635	36	1	3599	2	Y	-0-			47
10	3100	N	3380	-0-	280	915	33	1	3347	2	Y	-0-			47
11	4167	X	3252	-0-	-915	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			47
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-55	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-			75
02	1044	X	792	-0-	-252	-0-	8	1	784	2	Y	-0-			75
03	1054	X	845	-0-	-209	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			75
04	1020	X	836	-0-	-184	-0-	8	1	828	2	Y	-0-			75
05	1054	X	943	-0-	-111	-0-	9	1	934	2	Y	-0-			75
06	1020	X	940	-0-	-80	-0-	9	1	931	2	Y	-0-			75
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			75
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	6	1	639	2	Y	-0-			75
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-			75
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	Y	-0-			75
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			75
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	-128	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			87
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			87
03	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-			87
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			87
05	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			87
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			87
07	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			87
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			87
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			87
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			87
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-			87
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 39,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	878	1	4034	2	N	-0-					182
02	4814	X	4500	-0-	-314	-0-	647	1	3853	2	N	-0-					182
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	859	1	3964	2	N	-0-					182
04	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	545	1	3928	2	N	-0-					182
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	297	1	4044	2	N	-0-					182
06	4740	X	3946	-0-	-794	-0-	406	1	3540	2	N	-0-					182
07	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	634	1	3648	2	N	-0-					182
08	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	4401	2			N	-0-					182
09	4470	X	255	-0-	-4215	-0-	255	2			N	-0-					182
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	286	1	4696	2	N	-0-					182
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	338	1	4125	2	N	-0-					182
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	231	1	4194	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 49,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	770	1	1641	2	N	-0-					40
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	463	1	1340	2	N	7					47
							8	9									
03	2635	N	2298	-0-	-337	-0-	402	1	1883	2	N	12					59
							13	9									
04	2340	N	1590	-0-	-750	-0-	1590	2			N	-0-					59
05	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1655	2			N	-0-					59
06	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	378	1	1648	2	N	-0-					59
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	408	1	1232	2	N	-0-					59
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	596	1	1306	2	N	130	185	1			4
							143	9									
09	2040	N	299	-0-	-1741	-0-	292	2	7	9	N	6					10
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	665	1	1557	2	N	7					17
							8	9									
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	602	1	867	2	N	-0-					17
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	426	1	906	2	N	-0-					155
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	170	1	492	2	N	-0-					155
03	1085	N	689	-0-	-396	-0-	121	1	568	2	N	-0-					155
04	1290	N	651	-0-	-639	-0-	651	2			N	-0-					155
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					155
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	112	1	486	2	N	-0-					155
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	148	1	448	2	N	-0-					155
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	224	1	489	2	N	-0-					155
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					155
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	223	1	524	2	N	-0-					155
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	294	1	422	2	N	-0-					155
12	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 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	2511	N	1240	-0-	-1271	-0-	222	1	1018	2	N	-0-					52
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	350	1	2085	2	N	7					59
							8	9									
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	525	1	2421	2	N	12					71
							13	9									
04	1200	N	407	-0-	-793	-0-	50	1	357	2	N	-0-					71
05	2511	N	1149	-0-	-1362	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					71
06	2430	N	1000	-0-	-1430	-0-	103	1	897	2	N	-0-					71
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	134	1	768	2	N	131	182	1			20
							144	9									
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					20
09	990	N	163	-0-	-827	-0-	157	2	6	9	N	5					25
10	3100	N	3223	-0-	123	123	185	1	3038	2	N	-0-					25
11	2809	N	2686	-0-	-123	-0-	203	1	2483	2	N	-0-					25
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	162	1	2936	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189938 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12136 - 12248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1970	-0-	-138	-0-	77	1	1893	2	Y	-0-					10
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	2	Y	-0-					10
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	Y	-0-					10
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					10
05	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	74	1	1872	2	Y	-0-					10
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	85	1	1857	2	Y	-0-					10
07	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	76	1	1755	2	Y	-0-					10
08	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	55	1	1819	2	Y	-0-					10
09	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	36	1	1561	2	Y	-0-					10
10	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-					10
11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	63	1	1619	2	Y	-0-					10
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1966	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	2	Y	-0-			20
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	2	Y	1			21
							1	9							
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	-0-			21
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	5			26
							6	9							
05	1953	X	668	-0-	-1285	-0-	25	1	641	2	Y	2			28
							2	9							
06	2520	X	385	-0-	-2135	-0-	17	1	368	2	Y	-0-			28
07	2604	X	1860	-0-	-744	-0-	77	1	1783	2	Y	-0-			28
08	2604	X	1191	-0-	-1413	-0-	35	1	1156	2	Y	-0-			28
09	1890	X	677	-0-	-1213	-0-	15	1	662	2	Y	-0-			28
10	1860	X	541	-0-	-1319	-0-	16	1	524	2	Y	1			29
							1	9							
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	108	1	2790	2	Y	-0-			29
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 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	7192	X	5160	-0-	-2032	-0-	202	1	4958	2	N	-0-			2
02	5510	X	4710	-0-	-800	-0-	142	1	4568	2	N	-0-			2
03	5704	X	5566	-0-	-138	-0-	234	1	5332	2	N	-0-			2
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	244	1	4715	2	N	-0-			2
05	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	189	1	4767	2	N	-0-			2
06	5400	X	4434	-0-	-966	-0-	194	1	4240	2	N	-0-			2
07	5580	X	4248	-0-	-1332	-0-	175	1	4073	2	N	-0-			2
08	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	138	1	4530	2	N	-0-			2
09	4950	X	4248	-0-	-702	-0-	96	1	4152	2	N	-0-			2
10	4960	X	4371	-0-	-589	-0-	130	1	4241	2	N	-0-			2
11	4530	X	3708	-0-	-822	-0-	138	1	3570	2	N	-0-			2
12	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	109	1	4125	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 55,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-2666	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			4
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			4
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			4
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			4
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
07	0	X	-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	18	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	306	-0-	-204	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	11	1	255	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	34	-0-	-266	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	52	1			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

01	3999	X	726	-0-	-3273	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					7
02	1537	X	841	-0-	-696	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					7
03	775	X	671	-0-	-104	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					7
04	750	X	573	-0-	-177	-0-	28	1	545	2	Y	-0-					7
05	899	X	533	-0-	-366	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					7
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	Y	-0-					7
07	899	X	725	-0-	-174	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					7
08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-					7
09	1230	X	802	-0-	-428	-0-	18	1	784	2	Y	-0-					7
10	1271	X	654	-0-	-617	-0-	19	1	635	2	Y	-0-					7
11	1230	X	724	-0-	-506	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					7
12	1054	X	873	-0-	-181	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					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-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	70	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	60	1	1950	2	Y	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	85	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	67	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1627	-0-	-443	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	88	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	2022	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1479	-0-	-231	-0-	33	1	1446	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	2093	-0-	-15	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

01	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	92	1	2259	2	Y	-0-					1
02	3161	X	1747	-0-	-1414	-0-	53	1	1694	2	Y	-0-					1
03	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					1
04	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-					1
05	2356	X	2082	-0-	-274	-0-	79	1	2003	2	Y	-0-					1
06	2280	X	1795	-0-	-485	-0-	79	1	1716	2	Y	-0-					1
07	2077	X	1734	-0-	-343	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-					1
08	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	55	1	1789	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-					1
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	56	1	1840	2	Y	-0-					1
11	3000	N	4931	-0-	1931	1931	183	1	4748	2	Y	-0-					1
12	3100	N	2370	-0-	-730	1201	61	1	2309	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	122	1	2982	2	Y	-0-			-0-
02	3045	X	3019	-0-	-26	-0-	91	1	2928	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	130	1	2952	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	146	1	2822	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	113	1	2858	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	117	1	2553	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	118	1	2743	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	34	1	1113	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	949	-0-	-2021	-0-	21	1	928	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	873	-0-	-2103	-0-	26	1	847	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	810	-0-	-1950	-0-	30	1	780	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	63	1	2383	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11468 - 11494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	809	-0-	-245	-0-	32	1	777	2	Y	-0-			5
02	899	N	724	-0-	-175	-0-	22	1	702	2	Y	-0-			5
03	930	N	713	-0-	-217	-0-	30	1	683	2	Y	-0-			5
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	31	1	608	2	Y	-0-			5
05	775	N	555	-0-	-220	-0-	21	1	534	2	Y	-0-			5
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	2	Y	-0-			5
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-			5
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	15	1	483	2	Y	-0-			5
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	11	1	477	2	Y	-0-			5
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	Y	-0-			5
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	18	1	456	2	Y	-0-			5
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-			2
02	87	X	78	-0-	-9	-0-	2	1	76	2	N	-0-			2
03	93	X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			2
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			2
05	93	X	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	N	-0-			2
06	90	X	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-			2
07	93	X	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-			2
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
10	93	X	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-			2
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-			2
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	2	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.		1101	-0-	1101	1101	28	1	1071	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

01	6541	X	2816	-0-	-3725	-0-	110	1	2706	2	N	-0-					27
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	95	1	3072	2	N	-0-					27
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	223	1	5090	2	N	-0-					27
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	301	1	5815	2	N	-0-					27
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	207	1	5230	2	N	-0-					27
06	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	158	1	3453	2	N	-0-					27
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	311	1	7229	2	N	-0-					27
08	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	177	1	5814	2	N	-0-					27
09	6120	X	3865	-0-	-2255	-0-	87	1	3778	2	N	-0-					27
10	7533	X	2996	-0-	-4537	-0-	89	1	2907	2	N	-0-					27
11	7290	X	2550	-0-	-4740	-0-	95	1	2449	2	N	5	5	8			27
							6	9									
12	7533	X	2162	-0-	-5371	-0-	56	1	2103	2	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

01	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	106	1	2600	2	Y	-0-					3
02	2987	X	2623	-0-	-364	-0-	79	1	2544	2	Y	-0-					3
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	123	1	2795	2	Y	-0-					3
04	3090	X	2604	-0-	-486	-0-	128	1	2476	2	Y	-0-					3
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2736	2	Y	-0-					3
06	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	111	1	2416	2	Y	-0-					3
07	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	108	1	2518	2	Y	-0-					3
08	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	78	1	2561	2	Y	-0-					3
09	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	56	1	2434	2	Y	-0-					3
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	91	1	2981	2	Y	-0-					3
11	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	78	1	2013	2	Y	-0-					3
12	2635	X	1855	-0-	-780	-0-	48	1	1807	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	114	1	2790	2	Y	-0-			3
02	2871	X	2557	-0-	-314	-0-	77	1	2480	2	Y	-0-			3
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	118	1	2693	2	Y	-0-			3
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-			3
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	103	1	2610	2	Y	-0-			3
06	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	109	1	2383	2	Y	-0-			3
07	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	104	1	2406	2	Y	-0-			3
08	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	74	1	2440	2	Y	-0-			3
09	2640	X	2367	-0-	-273	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-			3
10	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-			3
11	2490	X	1818	-0-	-672	-0-	68	1	1750	2	Y	-0-			3
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	79	1	2992	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 30,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7089	-0-	-661	-0-	278	1	6811	2	Y	-0-			6
02	7627	X	3784	-0-	-3843	-0-	114	1	3670	2	Y	-0-			6
03	8153	X	8057	-0-	-96	-0-	339	1	7718	2	Y	-0-			6
04	7890	X	7080	-0-	-810	-0-	348	1	6732	2	Y	-0-			6
05	7192	X	6095	-0-	-1097	-0-	232	1	5863	2	Y	-0-			6
06	7800	X	7000	-0-	-800	-0-	306	1	6694	2	Y	-0-			6
07	8060	X	6566	-0-	-1494	-0-	271	1	6295	2	Y	-0-			6
08	8060	X	6310	-0-	-1750	-0-	187	1	6123	2	Y	-0-			6
09	7080	X	6550	-0-	-530	-0-	147	1	6403	2	Y	-0-			6
10	7223	X	6360	-0-	-863	-0-	189	1	6171	2	Y	-0-			6
11	6990	X	6498	-0-	-492	-0-	242	1	6256	2	Y	-0-			6
12	6758	X	6253	-0-	-505	-0-	162	1	6091	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 77,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-68	-0-	79	1	1930	2	Y	-0-			4
02	1943	X	1631	-0-	-312	-0-	49	1	1582	2	Y	-0-			4
03	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	72	1	1648	2	Y	-0-			4
04	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	85	1	1651	2	Y	-0-			4
05	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	63	1	1597	2	Y	-0-			4
06	1950	X	1331	-0-	-619	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-			4
07	1798	X	1110	-0-	-688	-0-	46	1	1064	2	Y	-0-			4
08	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-			4
09	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	23	1	998	2	Y	-0-			4
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	Y	-0-			4
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	45	1	1175	2	Y	-0-			4
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	114	1	2786	2	Y	-0-			4
02	2987	X	2616	-0-	-371	-0-	79	1	2537	2	Y	-0-			4
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	120	1	2727	2	Y	-0-			4
04	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	138	1	2663	2	Y	-0-			4
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	107	1	2702	2	Y	-0-			4
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	122	1	2657	2	Y	-0-			4
07	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	114	1	2637	2	Y	-0-			4
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	92	1	3013	2	Y	-0-			4
09	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	63	1	2721	2	Y	-0-			4
10	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	85	1	2769	2	Y	-0-			4
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-			4
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	78	1	2930	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 33,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2933	-0-	-353	-0-	115	1	2818	2	Y	-0-					7
02	3132	X	2472	-0-	-660	-0-	74	1	2398	2	Y	-0-					7
03	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-					7
04	3240	X	2456	-0-	-784	-0-	121	1	2335	2	Y	-0-					7
05	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	91	1	2310	2	Y	-0-					7
06	2850	X	2322	-0-	-528	-0-	102	1	2220	2	Y	-0-					7
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	135	1	3139	2	Y	-0-					7
08	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	55	1	1803	2	Y	-0-					7
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	2	Y	-0-					7
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	94	1	3079	2	Y	-0-					7
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	106	1	2748	2	Y	-0-					7
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2448	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 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	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	240	1	5878	2	Y	-0-					1
02	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	154	1	4960	2	Y	-0-					1
03	6727	X	5903	-0-	-824	-0-	248	1	5655	2	Y	-0-					1
04	5940	X	5416	-0-	-524	-0-	266	1	5150	2	Y	-0-					1
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	234	1	5904	2	Y	-0-					1
06	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	245	1	5367	2	Y	-0-					1
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	247	1	5728	2	Y	-0-					1
08	6138	X	5565	-0-	-573	-0-	165	1	5400	2	Y	-0-					1
09	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	123	1	5355	2	Y	-0-					1
10	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	159	1	5184	2	Y	-0-					1
11	5790	X	4799	-0-	-991	-0-	179	1	4620	2	Y	-0-					1
12	5983	X	5354	-0-	-629	-0-	138	1	5216	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 66,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					7
02	232	N	51	-0-	-181	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-		217	1	5333	2	Y	-0-					1
02	4901	X	4853	-0-	-48	-0-		146	1	4707	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4915	-0-	-324	-0-		207	1	4708	2	Y	-0-					1
04	5370	X	4258	-0-	-1112	-0-		209	1	4049	2	Y	-0-					1
05	5549	X	4343	-0-	-1206	-0-		165	1	4178	2	Y	-0-					1
06	5370	X	4074	-0-	-1296	-0-		178	1	3896	2	Y	-0-					1
07	5177	X	2691	-0-	-2486	-0-		111	1	2580	2	Y	-0-					1
08	4681	X	1974	-0-	-2707	-0-		58	1	1916	2	Y	-0-					1
09	4260	X	3602	-0-	-658	-0-		81	1	3521	2	Y	-0-					1
10	4340	X	3114	-0-	-1226	-0-		93	1	3021	2	Y	-0-					1
11	4080	X	2613	-0-	-1467	-0-		97	1	2516	2	Y	-0-					1
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		121	1	4549	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1781	-0-	-234	-0-		70	1	1711	2	Y	-0-					6
02	1885	X	1875	-0-	-10	-0-		56	1	1819	2	Y	-0-					6
03	2015	X	1993	-0-	-22	-0-		84	1	1909	2	Y	-0-					6
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-		93	1	1807	2	Y	-0-					6
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-		75	1	1892	2	Y	-0-					6
06	1950	X	1676	-0-	-274	-0-		73	1	1603	2	Y	-0-					6
07	2015	X	1763	-0-	-252	-0-		73	1	1690	2	Y	-0-					6
08	1953	N	1527	-0-	-426	-0-		45	1	1482	2	Y	-0-					6
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-		36	1	1542	2	Y	-0-					6
10	1767	N	1560	-0-	-207	-0-		46	1	1514	2	Y	-0-					6
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-		54	1	1394	2	Y	-0-					6
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-		39	1	1484	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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	1848	-0-	-477	-0-		72	1	1772	2	Y	4	4	8			4
								4	9									
02	2146	N	1426	-0-	-720	-0-		43	1	1380	2	Y	3	3	8			4
								3	9									
03	2108	N	1337	-0-	-771	-0-		56	1	1274	2	Y	6	6	8			4
								7	9									
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-		74	1	1390	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-		54	1	1363	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-		48	1	1055	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-		56	1	1290	2	Y	-0-					4
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-		41	1	1337	2	Y	6	6	8			4
								7	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		29	1	1266	2	Y	5	5	8			4
								6	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		60	1	1945	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		52	1	1348	2	Y	-0-					4
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		36	1	1339	2	Y	2	2	8			4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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	4433	X	3998	-0-		-435	-0-	157	1	3840	2	Y	1	1	8			48
								1	9									
02	3973	X	3657	-0-		-316	-0-	110	1	3545	2	Y	2	2	8			48
								2	9									
03	4247	X	3830	-0-		-417	-0-	161	1	3665	2	Y	4	4	8			48
								4	9									
04	4050	X	3629	-0-		-421	-0-	178	1	3451	2	Y	-0-					48
05	4030	X	3709	-0-		-321	-0-	141	1	3567	2	Y	1	1	8			48
								1	9									
06	3870	X	3480	-0-		-390	-0-	152	1	3327	2	Y	1	1	8			48
								1	9									
07	3906	X	3634	-0-		-272	-0-	150	1	3480	2	Y	4	4	8			48
								4	9									
08	3844	X	3441	-0-		-403	-0-	102	1	3330	2	Y	8	8	8			48
								9	9									
09	3630	X	3315	-0-		-315	-0-	75	1	3237	2	Y	3	3	8			48
								3	9									
10	3720	X	3398	-0-		-322	-0-	101	1	3295	2	Y	2	2	8			48
								2	9									
11	3510	X	3219	-0-		-291	-0-	120	1	3099	2	Y	-0-					48
12	3627	X	3258	-0-		-369	-0-	84	1	3172	2	Y	2	2	8			48
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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	4867	X	3041	-0-		-1826	-0-	119	1	2922	2	Y	-0-					13
02	4756	X	2864	-0-		-1892	-0-	86	1	2778	2	Y	-0-					13
03	5425	X	2829	-0-		-2596	-0-	119	1	2710	2	Y	-0-					13
04	5250	X	2096	-0-		-3154	-0-	103	1	1993	2	Y	-0-					13
05	5425	X	3059	-0-		-2366	-0-	116	1	2943	2	Y	-0-					13
06	2970	X	2782	-0-		-188	-0-	122	1	2660	2	Y	-0-					13
07	3069	X	2714	-0-		-355	-0-	112	1	2602	2	Y	-0-					13
08	3069	X	2634	-0-		-435	-0-	78	1	2556	2	Y	-0-					13
09	2970	X	2432	-0-		-538	-0-	55	1	2377	2	Y	-0-					13
10	3069	X	2495	-0-		-574	-0-	74	1	2421	2	Y	-0-					13
11	2790	X	2409	-0-		-381	-0-	90	1	2319	2	Y	-0-					13
12	2728	X	2511	-0-		-217	-0-	65	1	2446	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

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	6166	X	6166	-0-		-0-	-0-	241	1	5925	2	Y	-0-					13
02	5713	X	5085	-0-		-628	-0-	153	1	4932	2	Y	-0-					13
03	6386	X	5460	-0-		-926	-0-	230	1	5230	2	Y	-0-					13
04	6180	X	2643	-0-		-3537	-0-	130	1	2513	2	Y	-0-					13
05	6386	X	4668	-0-		-1718	-0-	178	1	4490	2	Y	-0-					13
06	5970	X	5039	-0-		-931	-0-	220	1	4819	2	Y	-0-					13
07	5456	X	4699	-0-		-757	-0-	194	1	4505	2	Y	-0-					13
08	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	188	1	6166	2	Y	-0-					13
09	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-	128	1	5546	2	Y	-0-					13
10	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	167	1	5441	2	Y	-0-					13
11	6150	X	5243	-0-		-907	-0-	195	1	5048	2	Y	-0-					13
12	6355	X	5237	-0-		-1118	-0-	135	1	5102	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6051	-0-	-676	-0-	237	1	5810	2	Y	4					15
							4	9									
02	5945	X	5575	-0-	-370	-0-	167	1	5393	2	Y	14					29
							15	9									
03	6355	X	5836	-0-	-519	-0-	245	1	5590	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
04	6090	X	5572	-0-	-518	-0-	274	1	5296	2	Y	2					6
							2	9									
05	6138	X	5477	-0-	-661	-0-	208	1	5268	2	Y	1					7
							1	9									
06	5850	X	5429	-0-	-421	-0-	237	1	5192	2	Y	-0-					7
07	5952	X	4803	-0-	-1149	-0-	198	1	4604	2	Y	1					8
							1	9									
08	5828	X	4065	-0-	-1763	-0-	120	1	3945	2	Y	-0-					8
09	5580	X	2853	-0-	-2727	-0-	64	1	2789	2	Y	-0-					8
10	5611	X	2536	-0-	-3075	-0-	75	1	2461	2	Y	-0-					8
11	5430	X	2581	-0-	-2849	-0-	96	1	2484	2	Y	1					9
							1	9									
12	4805	X	3049	-0-	-1756	-0-	79	1	2969	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6370	-0-	-636	-0-	249	1	6121	2	Y	-0-					35
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	210	1	6770	2	Y	2					37
							2	9									
03	7006	X	6801	-0-	-205	-0-	286	1	6515	2	Y	-0-					37
04	6570	X	6370	-0-	-200	-0-	313	1	6048	2	Y	8					45
							9	9									
05	7254	X	6215	-0-	-1039	-0-	237	1	5976	2	Y	2					47
							2	9									
06	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	270	1	5908	2	Y	-0-					47
07	7254	X	6065	-0-	-1189	-0-	250	1	5815	2	Y	-0-					47
08	6789	X	5843	-0-	-946	-0-	173	1	5670	2	Y	-0-					47
09	6360	X	5711	-0-	-649	-0-	129	1	5582	2	Y	-0-					47
10	6386	X	5849	-0-	-537	-0-	174	1	5672	2	Y	3					50
							3	9									
11	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	207	1	5345	2	Y	-0-					50
12	6076	X	5280	-0-	-796	-0-	136	1	5144	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 73,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	175	1	4293	2	Y	-0-					28
02	4147	X	4000	-0-	-147	-0-	120	1	3880	2	Y	-0-					28
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	174	1	3960	2	Y	-0-					28
04	4320	X	3855	-0-	-465	-0-	190	1	3665	2	Y	-0-					28
05	4464	X	3699	-0-	-765	-0-	141	1	3558	2	Y	-0-					28
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	165	1	3605	2	Y	-0-					28
07	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	155	1	3600	2	Y	-0-					28
08	4123	X	3338	-0-	-785	-0-	99	1	3239	2	Y	-0-					28
09	3870	X	3155	-0-	-715	-0-	71	1	3084	2	Y	-0-					28
10	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	104	1	3386	2	Y	-0-					28
11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	122	1	3151	2	Y	-0-					28
12	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	90	1	3379	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 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	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	149	1	3657	2	Y	-0-			8
02	4176	X	3745	-0-	-431	-0-	113	1	3632	2	Y	-0-			8
03	4464	X	3407	-0-	-1057	-0-	143	1	3264	2	Y	-0-			8
04	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	193	1	3734	2	Y	-0-			8
05	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	143	1	3616	2	Y	-0-			8
06	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	154	1	3364	2	Y	-0-			8
07	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	142	1	3293	2	Y	-0-			8
08	4061	X	3087	-0-	-974	-0-	91	1	2996	2	Y	-0-			8
09	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	74	1	3218	2	Y	-0-			8
10	3751	X	2422	-0-	-1329	-0-	72	1	2350	2	Y	-0-			8
11	3510	X	2472	-0-	-1038	-0-	92	1	2380	2	Y	-0-			8
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	92	1	3453	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 40,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	346	1	5431	2	Y	-0-			1
02	5945	X	5527	-0-	-418	-0-	279	1	5248	2	Y	-0-			1
03	6262	X	5110	-0-	-1152	-0-	334	1	4776	2	Y	-0-			1
04	6030	X	4763	-0-	-1267	-0-	349	1	4414	2	Y	-0-			1
05	6014	X	4790	-0-	-1224	-0-	302	1	4488	2	Y	-0-			1
06	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	319	1	4331	2	Y	-0-			1
07	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	344	1	5085	2	Y	-0-			1
08	5115	X	2412	-0-	-2703	-0-	165	1	2247	2	Y	-0-			1
09	4770	X	3566	-0-	-1204	-0-	198	1	3368	2	Y	-0-			1
10	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	242	1	3837	2	Y	-0-			1
11	5010	X	4328	-0-	-682	-0-	273	1	4055	2	Y	-0-			1
12	5177	X	3760	-0-	-1417	-0-	203	1	3557	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 54,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 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	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	151	1	3717	2	Y	-0-			12
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	2	Y	-0-			12
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	167	1	3808	2	Y	-0-			12
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	191	1	3684	2	Y	-0-			12
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	151	1	3821	2	Y	-0-			12
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	169	1	3684	2	Y	-0-			12
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	169	1	3915	2	Y	-0-			12
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	115	1	3777	2	Y	-0-			12
09	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	85	1	3689	2	Y	-0-			12
10	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	116	1	3770	2	Y	-0-			12
11	3960	X	2618	-0-	-1342	-0-	97	1	2521	2	Y	-0-			12
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	105	1	3951	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 45,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	86	1	2102	2	Y	-0-			8
02	2030	X	1862	-0-	-168	-0-	56	1	1806	2	Y	-0-			8
03	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	92	1	2089	2	Y	-0-			8
04	3300	X	1902	-0-	-1398	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-			8
05	3410	X	1628	-0-	-1782	-0-	62	1	1566	2	Y	-0-			8
06	2130	X	1915	-0-	-215	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-			8
07	2170	X	1803	-0-	-367	-0-	74	1	1729	2	Y	-0-			8
08	2170	X	1310	-0-	-860	-0-	39	1	1271	2	Y	-0-			8
09	1920	N	839	-0-	-1081	-0-	19	1	820	2	Y	-0-			8
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	51	1	1669	2	Y	-0-			8
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	2	Y	-0-			8
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1572	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 20,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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	8804	X	7538	-0-	-1266	-0-	295	1	7243	2	Y	-0-			28
02	7714	X	6593	-0-	-1121	-0-	198	1	6395	2	Y	-0-			28
03	8246	X	7094	-0-	-1152	-0-	298	1	6796	2	Y	-0-			28
04	7650	X	6589	-0-	-1061	-0-	324	1	6265	2	Y	-0-			28
05	7626	X	6719	-0-	-907	-0-	256	1	6463	2	Y	-0-			28
06	7290	X	6866	-0-	-424	-0-	300	1	6566	2	Y	-0-			28
07	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	289	1	6719	2	Y	-0-			28
08	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	177	1	5794	2	Y	-0-			28
09	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	144	1	6274	2	Y	-0-			28
10	6913	X	6408	-0-	-505	-0-	191	1	6217	2	Y	-0-			28
11	6690	X	6191	-0-	-499	-0-	230	1	5961	2	Y	-0-			28
12	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	154	1	5815	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 79,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	98	1	2414	2	Y	-0-			1
02	2378	N	2204	-0-	-174	-0-	66	1	2138	2	Y	-0-			1
03	2573	N	2157	-0-	-416	-0-	91	1	2066	2	Y	-0-			1
04	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	114	1	2198	2	Y	-0-			1
05	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	83	1	2093	2	Y	-0-			1
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-			1
07	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	97	1	2256	2	Y	-0-			1
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	Y	-0-			1
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	2	Y	-0-			1
10	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	67	1	2178	2	Y	-0-			1
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	78	1	2018	2	Y	-0-			1
12	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	54	1	2031	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 27,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5367	-0-	-1484	-0-	210	1	5157	2	Y	-0-					1
02	6409	X	4227	-0-	-2182	-0-	127	1	4100	2	Y	-0-					1
03	6665	X	4993	-0-	-1672	-0-	210	1	4783	2	Y	-0-					1
04	5910	X	5052	-0-	-858	-0-	248	1	4804	2	Y	-0-					1
05	5797	X	4377	-0-	-1420	-0-	167	1	4210	2	Y	-0-					1
06	5190	X	4032	-0-	-1158	-0-	176	1	3856	2	Y	-0-					1
07	5208	X	4424	-0-	-784	-0-	183	1	4241	2	Y	-0-					1
08	5208	X	4023	-0-	-1185	-0-	119	1	3904	2	Y	-0-					1
09	5040	X	3149	-0-	-1891	-0-	71	1	3078	2	Y	-0-					1
10	4433	X	840	-0-	-3593	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					1
11	4290	X	823	-0-	-3467	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					1
12	4433	X	3084	-0-	-1349	-0-	80	1	3004	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3427	-0-	-603	-0-	134	1	3287	2	Y	5					18
							6	9									
02	3625	X	2640	-0-	-985	-0-	79	1	2543	2	Y	16					34
							18	9									
03	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	123	1	2798	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
04	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	174	1	3358	2	Y	2					7
							2	9									
05	3782	X	1985	-0-	-1797	-0-	76	1	1908	2	Y	1					8
							1	9									
06	3330	X	2651	-0-	-679	-0-	116	1	2535	2	Y	-0-					8
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	160	1	3723	2	Y	1					9
							1	9									
08	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	105	1	3427	2	Y	-0-					9
09	3540	X	3462	-0-	-78	-0-	78	1	3384	2	Y	-0-					9
10	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	95	1	3103	2	Y	-0-					9
11	3750	X	3355	-0-	-395	-0-	125	1	3229	2	Y	1					10
							1	9									
12	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	87	1	3262	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5692	-0-	-2430	-0-	223	1	5469	2	Y	-0-					19
02	7540	X	6229	-0-	-1311	-0-	187	1	6042	2	Y	-0-					19
03	7843	X	5686	-0-	-2157	-0-	239	1	5447	2	Y	-0-					19
04	7350	X	6953	-0-	-397	-0-	342	1	6611	2	Y	-0-					19
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	258	1	6523	2	Y	-0-					19
06	6450	X	6260	-0-	-190	-0-	274	1	5986	2	Y	-0-					19
07	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	253	1	5877	2	Y	-0-					19
08	7192	X	5948	-0-	-1244	-0-	176	1	5772	2	Y	-0-					19
09	6960	X	5219	-0-	-1741	-0-	117	1	5102	2	Y	-0-					19
10	6789	X	5146	-0-	-1643	-0-	153	1	4993	2	Y	-0-					19
11	6270	X	4734	-0-	-1536	-0-	176	1	4558	2	Y	-0-					19
12	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	157	1	5919	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 70,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 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	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	62	1	1518	2	Y	-0-			7
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	Y	-0-			7
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	Y	-0-			7
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1	1905	2	Y	-0-			7
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	69	1	1750	2	Y	-0-			7
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-			7
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	2	Y	-0-			7
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	64	1	2088	2	Y	-0-			7
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	-0-			7
10	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	57	1	1848	2	Y	-0-			7
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	2	Y	-0-			7
12	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	49	1	1855	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 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	7316	X	5416	-0-	-1900	-0-	212	1	5204	2	Y	-0-			7
02	5974	X	4775	-0-	-1199	-0-	144	1	4631	2	Y	-0-			7
03	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	215	1	4904	2	Y	-0-			7
04	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	234	1	4531	2	Y	-0-			7
05	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	179	1	4535	2	Y	-0-			7
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	197	1	4297	2	Y	-0-			7
07	5115	X	4314	-0-	-801	-0-	178	1	4136	2	Y	-0-			7
08	5115	X	4005	-0-	-1110	-0-	119	1	3886	2	Y	-0-			7
09	4770	X	3815	-0-	-955	-0-	86	1	3729	2	Y	-0-			7
10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	117	1	3798	2	Y	-0-			7
11	4500	X	3430	-0-	-1070	-0-	128	1	3302	2	Y	-0-			7
12	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	97	1	3675	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 52,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 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	7409	X	6149	-0-	-1260	-0-	241	1	5908	2	Y	-0-			2
02	6757	X	6086	-0-	-671	-0-	183	1	5903	2	Y	-0-			2
03	7223	X	6062	-0-	-1161	-0-	255	1	5807	2	Y	-0-			2
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	281	1	5441	2	Y	-0-			2
05	6603	X	5077	-0-	-1526	-0-	193	1	4884	2	Y	-0-			2
06	6300	X	6043	-0-	-257	-0-	264	1	5779	2	Y	-0-			2
07	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	248	1	5766	2	Y	-0-			2
08	6076	X	5279	-0-	-797	-0-	156	1	5123	2	Y	-0-			2
09	6030	X	5856	-0-	-174	-0-	132	1	5724	2	Y	-0-			2
10	6231	X	4566	-0-	-1665	-0-	136	1	4430	2	Y	-0-			2
11	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	195	1	5052	2	Y	-0-			2
12	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	105	1	3975	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 66,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-441	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					11
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	75	1	2414	2	Y	-0-					11
03	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	79	1	1802	2	Y	-0-					11
04	2220	N	1830	-0-	-390	-0-	90	1	1740	2	Y	-0-					11
05	2666	N	1744	-0-	-922	-0-	66	1	1678	2	Y	-0-					11
06	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					11
07	3100	N	3265	-0-	165	165	135	1	3130	2	Y	-0-					11
08	2318	N	2153	-0-	-165	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					11
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	41	1	1779	2	Y	-0-					11
10	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	54	1	1764	2	Y	-0-					11
11	1800	X	1726	-0-	-74	-0-	64	1	1662	2	Y	-0-					11
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	160	1	3930	2	Y	-0-					14
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	109	1	3526	2	Y	-0-					14
03	4340	X	3790	-0-	-550	-0-	159	1	3631	2	Y	-0-					14
04	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	194	1	3759	2	Y	-0-					14
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	182	1	4605	2	Y	-0-	3	1			11
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	186	1	4066	2	Y	-0-					11
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	178	1	4144	2	Y	-0-					11
08	4774	X	3746	-0-	-1028	-0-	111	1	3635	2	Y	-0-					11
09	4620	X	3697	-0-	-923	-0-	83	1	3614	2	Y	-0-					11
10	4774	X	3606	-0-	-1168	-0-	107	1	3498	2	Y	1					12
							1	9									
11	4260	X	3472	-0-	-788	-0-	129	1	3343	2	Y	-0-					12
12	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	90	1	3389	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 46,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5534	-0-	-635	-0-	217	1	5317	2	Y	-0-					31
02	5220	X	4666	-0-	-554	-0-	140	1	4526	2	Y	-0-					31
03	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	182	1	4145	2	Y	-0-					31
04	5370	X	4642	-0-	-728	-0-	228	1	4414	2	Y	-0-					31
05	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	182	1	4601	2	Y	-0-					31
06	5370	X	4297	-0-	-1073	-0-	188	1	4109	2	Y	-0-					31
07	4991	X	4157	-0-	-834	-0-	172	1	3985	2	Y	-0-					31
08	4805	X	3490	-0-	-1315	-0-	103	1	3387	2	Y	-0-					31
09	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	81	1	3529	2	Y	-0-					31
10	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	99	1	3227	2	Y	-0-					31
11	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	136	1	3527	2	Y	-0-					31
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	110	1	4164	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 50,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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	3348	X	2891	-0-		-457	-0-	113	1	2778	2	Y	-0-			26
02	3161	X	2795	-0-		-366	-0-	84	1	2711	2	Y	-0-			26
03	3379	X	3080	-0-		-299	-0-	129	1	2951	2	Y	-0-			26
04	3270	X	2934	-0-		-336	-0-	144	1	2790	2	Y	-0-			26
05	3255	X	3014	-0-		-241	-0-	115	1	2899	2	Y	-0-			26
06	2970	X	2885	-0-		-85	-0-	126	1	2759	2	Y	-0-			26
07	3069	X	2888	-0-		-181	-0-	119	1	2769	2	Y	-0-			26
08	3069	X	2740	-0-		-329	-0-	81	1	2659	2	Y	-0-			26
09	2940	X	2731	-0-		-209	-0-	61	1	2670	2	Y	-0-			26
10	3007	X	2615	-0-		-392	-0-	78	1	2537	2	Y	-0-			26
11	2880	X	2640	-0-		-240	-0-	98	1	2542	2	Y	-0-			26
12	2883	X	2530	-0-		-353	-0-	65	1	2465	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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	4433	X	3768	-0-		-665	-0-	148	1	3620	2	Y	-0-			28
02	3886	X	3455	-0-		-431	-0-	104	1	3351	2	Y	-0-			28
03	4030	X	3857	-0-		-173	-0-	162	1	3695	2	Y	-0-			28
04	3900	X	3427	-0-		-473	-0-	169	1	3258	2	Y	-0-			28
05	4030	X	3310	-0-		-720	-0-	126	1	3184	2	Y	-0-			28
06	3720	X	3558	-0-		-162	-0-	156	1	3402	2	Y	-0-			28
07	3844	X	3624	-0-		-220	-0-	150	1	3474	2	Y	-0-			28
08	3565	X	3482	-0-		-83	-0-	103	1	3379	2	Y	-0-			28
09	3450	X	3274	-0-		-176	-0-	74	1	3200	2	Y	-0-			28
10	3565	X	3221	-0-		-344	-0-	96	1	3125	2	Y	-0-			28
11	3450	X	3433	-0-		-17	-0-	128	1	3305	2	Y	-0-			28
12	3565	X	2283	-0-		-1282	-0-	59	1	2224	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 40,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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	6758	X	5730	-0-		-1028	-0-	224	1	5506	2	Y	-0-			2
02	6322	X	5971	-0-		-351	-0-	180	1	5791	2	Y	-0-			2
03	6758	X	6456	-0-		-302	-0-	271	1	6185	2	Y	-0-			2
04	6270	X	6195	-0-		-75	-0-	305	1	5890	2	Y	-0-			2
05	6479	X	6283	-0-		-196	-0-	239	1	6044	2	Y	-0-			2
06	6240	X	5307	-0-		-933	-0-	232	1	5075	2	Y	-0-			2
07	6448	X	6166	-0-		-282	-0-	254	1	5912	2	Y	-0-			2
08	6448	X	5716	-0-		-732	-0-	169	1	5547	2	Y	-0-			2
09	6210	X	3993	-0-		-2217	-0-	90	1	3903	2	Y	-0-			2
10	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	191	1	6224	2	Y	-0-			2
11	5970	X	4356	-0-		-1614	-0-	162	1	4194	2	Y	-0-			2
12	6169	X	5003	-0-		-1166	-0-	129	1	4874	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 67,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	155	1	3815	2	Y	-0-					8
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	119	1	3832	2	Y	-0-					8
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	254	1	5795	2	Y	-0-					8
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	255	1	4939	2	Y	-0-					8
05	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	130	1	3284	2	Y	-0-					8
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	158	1	3456	2	Y	-0-					8
07	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	148	1	3430	2	Y	-0-					8
08	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	98	1	3229	2	Y	-0-					8
09	4500	X	3245	-0-	-1255	-0-	73	1	3172	2	Y	-0-					8
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	138	1	4496	2	Y	-0-					8
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	183	1	4740	2	Y	-0-					8
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	107	1	4028	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	153	1	3758	2	Y	-0-					15
02	4089	X	3161	-0-	-928	-0-	95	1	3066	2	Y	-0-					15
03	4278	X	3196	-0-	-1082	-0-	134	1	3062	2	Y	-0-					15
04	4140	X	2891	-0-	-1249	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					15
05	4061	X	3047	-0-	-1014	-0-	116	1	2931	2	Y	-0-					15
06	3780	X	2910	-0-	-870	-0-	127	1	2783	2	Y	-0-					15
07	3379	X	1828	-0-	-1551	-0-	75	1	1753	2	Y	-0-					15
08	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	76	1	2502	2	Y	-0-					15
09	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	60	1	2592	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	69	1	2253	2	Y	-0-					15
11	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	85	1	2189	2	Y	-0-					15
12	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	62	1	2351	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 33,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2976	-0-	-2604	-0-	117	1	2859	2	Y	-0-					2
02	2784	X	2632	-0-	-152	-0-	79	1	2553	2	Y	-0-					2
03	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	113	1	2582	2	Y	-0-					2
04	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	102	1	2565	2	Y	-0-					2
06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	111	1	2433	2	Y	-0-					2
07	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	105	1	2446	2	Y	-0-					2
08	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	71	1	2320	2	Y	-0-					2
09	2550	N	2305	-0-	-245	-0-	52	1	2253	2	Y	-0-					2
10	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	69	1	2264	2	Y	-0-					2
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	82	1	2116	2	Y	-0-					2
12	3100	N	7452	-0-	4352	4352	193	1	7258	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4864	-0-	-437	-0-	190	1	4674	2	Y	-0-					17
02	4930	X	4492	-0-	-438	-0-	135	1	4357	2	Y	-0-					17
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	206	1	4700	2	Y	-0-					17
04	4770	X	4509	-0-	-261	-0-	222	1	4287	2	Y	-0-					17
05	4929	X	4508	-0-	-421	-0-	172	1	4336	2	Y	-0-					17
06	4740	X	4490	-0-	-250	-0-	196	1	4294	2	Y	-0-					17
07	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	188	1	4365	2	Y	-0-					17
08	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	129	1	4227	2	Y	-0-					17
09	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	99	1	4281	2	Y	-0-					17
10	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	134	1	4354	2	Y	2					19
							2	9									
11	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	155	1	4020	2	Y	-0-					19
12	4557	X	3965	-0-	-592	-0-	102	1	3863	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 53,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2939	-0-	-409	-0-	115	1	2824	2	Y	-0-					18
02	2987	X	2581	-0-	-406	-0-	78	1	2503	2	Y	-0-					18
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	119	1	2704	2	Y	-0-					18
04	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	143	1	2773	2	Y	-0-					18
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	112	1	2833	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	119	1	2593	2	Y	-0-					18
07	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	115	1	2673	2	Y	-0-					18
08	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	73	1	2397	2	Y	-0-					18
09	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	53	1	2291	2	Y	-0-					18
10	2945	X	2376	-0-	-569	-0-	71	1	2305	2	Y	-0-					18
11	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	75	1	1931	2	Y	-0-					18
12	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	64	1	2418	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 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	5146	X	4248	-0-	-898	-0-	286	1	3962	2	Y	-0-					9
02	4814	X	4487	-0-	-327	-0-	248	1	4239	2	Y	-0-					9
03	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	318	1	4407	2	Y	-0-					9
04	4620	X	3501	-0-	-1119	-0-	287	1	3214	2	Y	-0-					9
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	289	1	4148	2	Y	-0-					9
06	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	309	1	4117	2	Y	-0-					9
07	4805	X	4341	-0-	-464	-0-	299	1	4042	2	Y	-0-					9
08	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	234	1	3570	2	Y	-0-					9
09	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	209	1	3855	2	Y	-0-					9
10	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	251	1	4114	2	Y	-0-					9
11	4230	X	3386	-0-	-844	-0-	242	1	3144	2	Y	-0-					9
12	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	214	1	3382	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 49,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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	7781	X	6686	-0-	-1095	-0-	262	1	6424	2	Y	-0-					2
02	7279	X	5897	-0-	-1382	-0-	177	1	5720	2	Y	-0-					2
03	7564	X	6594	-0-	-970	-0-	277	1	6317	2	Y	-0-					2
04	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	256	1	4954	2	Y	-0-					2
05	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	225	1	5677	2	Y	-0-					2
06	6480	X	5334	-0-	-1146	-0-	233	1	5101	2	Y	-0-					2
07	6603	X	5359	-0-	-1244	-0-	221	1	5138	2	Y	-0-					2
08	5952	X	4001	-0-	-1951	-0-	118	1	3883	2	Y	-0-					2
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	128	1	5573	2	Y	-0-					2
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	179	1	5836	2	Y	-0-					2
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	209	1	5397	2	Y	-0-					2
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	153	1	5754	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 68,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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	X	2114	-0-	-614	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-					7
02	2233	N	1981	-0-	-252	-0-	60	1	1921	2	Y	-0-					7
03	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	85	1	1929	2	Y	-0-					7
04	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	98	1	1903	2	Y	-0-					7
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-					7
06	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-					7
07	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	72	1	1674	2	Y	-0-					7
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	59	1	1948	2	Y	-0-					7
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1757	2	Y	-0-					7
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	55	1	1422	2	Y	-0-					7
12	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	39	1	1468	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	129	1	3174	2	Y	-0-					16
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	92	1	2965	2	Y	-0-					16
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	133	1	3028	2	Y	-0-					16
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	164	1	3180	2	Y	-0-					16
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	129	1	3271	2	Y	-0-					16
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	126	1	2759	2	Y	-0-					16
07	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	111	1	2568	2	Y	-0-					16
08	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	78	1	2568	2	Y	-0-					16
09	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	53	1	2298	2	Y	-0-					16
10	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	73	1	2364	2	Y	-0-					16
11	2880	X	1990	-0-	-890	-0-	74	1	1916	2	Y	-0-					16
12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 33,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5566	-0-	-758	-0-		218	1	5348	2	Y	-0-					1
02	5481	X	4875	-0-	-606	-0-		147	1	4728	2	Y	-0-					1
03	5859	X	5494	-0-	-365	-0-		231	1	5263	2	Y	-0-					1
04	5670	X	5269	-0-	-401	-0-		259	1	5010	2	Y	-0-					1
05	5580	X	5217	-0-	-363	-0-		199	1	5018	2	Y	-0-					1
06	5400	X	4815	-0-	-585	-0-		211	1	4604	2	Y	-0-					1
07	5487	X	4692	-0-	-795	-0-		194	1	4498	2	Y	-0-					1
08	5487	X	4111	-0-	-1376	-0-		122	1	3989	2	Y	-0-					1
09	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-		90	1	3899	2	Y	-0-					1
10	5208	X	4135	-0-	-1073	-0-		123	1	4012	2	Y	-0-					1
11	4830	X	3718	-0-	-1112	-0-		138	1	3580	2	Y	-0-					1
12	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-		83	1	3145	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4055	-0-	-843	-0-		159	1	3896	2	Y	-0-					13
02	4002	X	3616	-0-	-386	-0-		109	1	3507	2	Y	-0-					13
03	4278	X	3864	-0-	-414	-0-		162	1	3702	2	Y	-0-					13
04	4080	X	3492	-0-	-588	-0-		172	1	3320	2	Y	-0-					13
05	4061	X	3636	-0-	-425	-0-		138	1	3498	2	Y	-0-					13
06	3930	X	3316	-0-	-614	-0-		145	1	3171	2	Y	-0-					13
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-		163	1	3784	2	Y	-0-					13
08	3720	X	3690	-0-	-30	-0-		109	1	3581	2	Y	-0-					13
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-		82	1	3563	2	Y	-0-					13
10	3720	X	3071	-0-	-649	-0-		91	1	2980	2	Y	-0-					13
11	3600	X	2871	-0-	-729	-0-		107	1	2764	2	Y	-0-					13
12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-		95	1	3569	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-		195	1	4788	2	Y	-0-					30
02	4872	X	4538	-0-	-334	-0-		137	1	4401	2	Y	-0-					30
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-		188	1	4286	2	Y	-0-					30
04	4980	X	4741	-0-	-239	-0-		233	1	4508	2	Y	-0-					30
05	5053	X	4701	-0-	-352	-0-		179	1	4522	2	Y	-0-					30
06	4830	X	4479	-0-	-351	-0-		196	1	4283	2	Y	-0-					30
07	4898	X	4600	-0-	-298	-0-		190	1	4410	2	Y	-0-					30
08	4898	X	4282	-0-	-616	-0-		127	1	4155	2	Y	-0-					30
09	4740	X	4129	-0-	-611	-0-		93	1	4036	2	Y	-0-					30
10	4712	X	4233	-0-	-479	-0-		126	1	4107	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-		148	1	3840	2	Y	-0-					30
12	4588	X	4011	-0-	-577	-0-		104	1	3907	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 53,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3395	-0-	-356	-0-	133	1	3262	2	Y	-0-					4
02	3393	X	3113	-0-	-280	-0-	94	1	3019	2	Y	-0-					4
03	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	137	1	3114	2	Y	-0-					4
04	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	149	1	2884	2	Y	-0-					4
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	103	1	2606	2	Y	-0-					4
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	145	1	3181	2	Y	-0-					4
07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	130	1	3031	2	Y	-0-					4
08	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	89	1	2930	2	Y	-0-					4
09	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	67	1	2888	2	Y	-0-					4
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	92	1	3015	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	108	1	2794	2	Y	-0-					4
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	75	1	2811	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	117	1	2858	2	Y	-0-					1
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2065	-0-	-973	-0-	87	1	1978	2	Y	-0-					1
04	2940	X	1607	-0-	-1333	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					1
05	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	63	1	1603	2	Y	-0-					1
06	2970	X	1615	-0-	-1355	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					1
07	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					1
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	2	Y	-0-					1
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	52	1	1682	2	Y	-0-					1
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	59	1	1535	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	34	1	1268	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	175	1	4302	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
02	4553	X	4122	-0-	-431	-0-	124	1	3991	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
03	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	183	1	4163	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
04	4560	X	4131	-0-	-429	-0-	203	1	3928	2	Y	-0-					12
05	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	160	1	4051	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
06	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	171	1	3731	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	166	1	3851	2	Y	15	15	8			12
							17	9									
08	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	115	1	3778	2	Y	18	18	8			12
							20	9									
09	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	84	1	3640	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
10	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	115	1	3738	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
11	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					12
12	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	89	1	3369	2	Y	3	3	8			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2908	-0-	-781	-0-	114	1 6 9	2788	2	Y	5	5	8			13
02	3306	X	2535	-0-	-771	-0-	76	1 6 9	2453	2	Y	5	5	8			13
03	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	116	1 10 9	2635	2	Y	9	9	8			13
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	135	1 7 9	2611	2	Y	6	6	8			13
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	106	1 4 9	2666	2	Y	4	4	8			13
06	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	112	1 3 9	2455	2	Y	3	3	8			13
07	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	111	1 12 9	2583	2	Y	11	11	8			13
08	2790	N	2474	-0-	-316	-0-	73	1	2401	2	Y	-0-					13
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	2621	2	Y	4	4	8			13
10	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	75	1 2 9	2434	2	Y	2	2	8			13
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	87	1 3 9	2245	2	Y	3	3	8			13
12	2759	N	1222	-0-	-1537	-0-	31	1 9 9	1182	2	Y	8	8	8			13

TOTAL GAS PROD: 30,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	1656	2	Y	-0-					4
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	58	1	1863	2	Y	-0-					4
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1637	2	Y	-0-					4
04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					4
05	2046	N	1511	-0-	-535	-0-	58	1	1453	2	Y	-0-					4
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	70	1	1520	2	Y	-0-					4
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	Y	-0-					4
08	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	40	1	1310	2	Y	-0-					4
09	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	28	1	1226	2	Y	-0-					4
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	42	1	1362	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	44	1	1137	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2164	-0-	-316	-0-	85	1	2079	2	Y	-0-					6
02	2233	N	1903	-0-	-330	-0-	57	1	1846	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	86	1	1968	2	Y	-0-					6
04	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	75	1	1898	2	Y	-0-					6
06	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	80	1	1744	2	Y	-0-					6
07	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	70	1	1617	2	Y	-0-					6
08	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	40	1	1326	2	Y	-0-					6
09	1830	N	1178	-0-	-652	-0-	27	1	1151	2	Y	-0-					6
10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	46	1	1495	2	Y	-0-					6
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	2	Y	-0-					6
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	31	1	1151	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4099	-0-	-334	-0-	161	1	3938	2	N	-0-			14
02	4147	X	3760	-0-	-387	-0-	113	1	3647	2	N	-0-			14
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	169	1	3859	2	N	-0-			14
04	4260	X	3645	-0-	-615	-0-	179	1	3466	2	N	-0-			14
05	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	148	1	3731	2	N	-0-			14
06	3960	X	2994	-0-	-966	-0-	131	1	2863	2	N	-0-			14
07	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	127	1	2959	2	N	-0-			14
08	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	99	1	3254	2	N	-0-			14
09	3750	X	3182	-0-	-568	-0-	72	1	3110	2	N	-0-			14
10	3875	X	1927	-0-	-1948	-0-	57	1	1870	2	N	-0-			14
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	2	N	-0-			14
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	79	1	2983	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 40,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4409	-0-	-1171	-0-	173	1	4236	2	Y	-0-			1
02	4988	X	4327	-0-	-661	-0-	130	1	4197	2	Y	-0-			1
03	5208	X	2096	-0-	-3112	-0-	88	1	2008	2	Y	-0-			1
04	5040	X	2403	-0-	-2637	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-			1
05	4743	X	1631	-0-	-3112	-0-	62	1	1569	2	Y	-0-			1
06	4470	X	1521	-0-	-2949	-0-	67	1	1454	2	Y	-0-			1
07	4619	X	3142	-0-	-1477	-0-	130	1	3012	2	Y	-0-			1
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	79	1	2586	2	Y	-0-			1
09	2400	X	1895	-0-	-505	-0-	43	1	1852	2	Y	-0-			1
10	3131	X	1912	-0-	-1219	-0-	57	1	1855	2	Y	-0-			1
11	3030	X	997	-0-	-2033	-0-	37	1	960	2	Y	-0-			1
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	81	1	3070	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5136	-0-	-630	-0-	201	1	4935	2	Y	-0-			36
02	5394	X	4639	-0-	-755	-0-	140	1	4499	2	Y	-0-			36
03	5766	X	4300	-0-	-1466	-0-	181	1	4119	2	Y	-0-			36
04	5520	X	4298	-0-	-1222	-0-	211	1	4078	2	Y	8			44
							9	9							
05	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	173	1	4372	2	Y	4			48
							4	9							
06	4980	X	4129	-0-	-851	-0-	181	1	3948	2	Y	-0-			48
07	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	162	1	3769	2	Y	3			51
							3	9							
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	114	1	3743	2	Y	-0-			51
09	4410	X	3455	-0-	-955	-0-	78	1	3377	2	Y	-0-			51
10	4557	X	3307	-0-	-1250	-0-	98	1	3209	2	Y	-0-			51
11	4140	X	2942	-0-	-1198	-0-	109	1	2833	2	Y	-0-			51
12	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	76	1	2852	2	Y	-0-	9	1	42

TOTAL GAS PROD: 47,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	89	1	2186	2	Y	-0-					5
02	2465	N	2025	-0-	-440	-0-	61	1	1964	2	Y	-0-					5
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	103	1	2358	2	Y	-0-					5
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2129	2	Y	-0-					5
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	85	1	2147	2	Y	-0-					5
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					5
07	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	84	1	1942	2	Y	-0-					5
08	2232	N	1682	-0-	-550	-0-	50	1	1632	2	Y	-0-					5
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	2	Y	-0-					5
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					5
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1774	2	Y	-0-					5
12	2294	N	1166	-0-	-1128	-0-	30	1	1136	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5145	-0-	-776	-0-	201	1	4943	2	Y	1					3
							1	9									
02	5510	X	4841	-0-	-669	-0-	146	1	4692	2	Y	3					6
							3	9									
03	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	208	1	4742	2	Y	-0-	5	1			1
04	5370	X	4791	-0-	-579	-0-	236	1	4555	2	Y	-0-					1
05	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	182	1	4611	2	Y	-0-					1
06	5010	X	4752	-0-	-258	-0-	208	1	4544	2	Y	-0-					1
07	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	197	1	4573	2	Y	1					2
							1	9									
08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	136	1	4447	2	Y	-0-					2
09	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	98	1	4242	2	Y	-0-					2
10	4898	X	4448	-0-	-450	-0-	132	1	4316	2	Y	-0-					2
11	4740	X	3210	-0-	-1530	-0-	119	1	3091	2	Y	-0-					2
12	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	102	1	3854	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5338	-0-	-521	-0-	209	1	5129	2	Y	-0-					1
02	5336	X	4969	-0-	-367	-0-	150	1	4819	2	Y	-0-					1
03	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	215	1	4906	2	Y	-0-					1
04	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	241	1	4655	2	Y	-0-					1
05	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	180	1	4556	2	Y	-0-					1
06	5160	X	4413	-0-	-747	-0-	193	1	4220	2	Y	-0-					1
07	5301	X	4405	-0-	-896	-0-	182	1	4223	2	Y	-0-					1
08	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	110	1	3613	2	Y	-0-					1
09	4860	X	3355	-0-	-1505	-0-	76	1	3279	2	Y	-0-					1
10	4743	X	2975	-0-	-1768	-0-	89	1	2886	2	Y	-0-					1
11	4410	X	2738	-0-	-1672	-0-	102	1	2636	2	Y	-0-					1
12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	76	1	2875	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3025	-0-	-1098	-0-	118	1	2907	2	Y	-0-			1
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	118	1	3796	2	Y	-0-			1
03	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	137	1	3120	2	Y	-0-			1
04	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	169	1	3270	2	Y	-0-			1
05	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	128	1	3242	2	Y	-0-			1
06	4050	X	2354	-0-	-1696	-0-	103	1	2251	2	Y	-0-			1
07	4185	X	486	-0-	-3699	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			1
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4309	2	Y	-0-			1
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	79	1	3411	2	Y	-0-			1
10	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	95	1	3103	2	Y	-0-			1
11	3570	X	2491	-0-	-1079	-0-	93	1	2398	2	Y	-0-			1
12	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	169	1	4147	2	Y	-0-			4
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	Y	-0-			4
03	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	157	1	3587	2	Y	-0-			4
04	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	189	1	3659	2	Y	-0-			4
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	143	1	3618	2	Y	-0-			4
06	4170	X	3586	-0-	-584	-0-	157	1	3429	2	Y	-0-			4
07	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	139	1	3233	2	Y	-0-			4
08	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	88	1	2872	2	Y	-0-			4
09	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	73	1	3166	2	Y	-0-			4
10	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	99	1	3226	2	Y	-0-			4
11	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	112	1	2910	2	Y	-0-			4
12	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	81	1	3062	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 42,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1562	2	Y	-0-			11
02	1566	N	1469	-0-	-97	-0-	44	1	1425	2	Y	-0-			11
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	62	1	1421	2	Y	-0-			11
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	75	1	1445	2	Y	-0-			11
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	56	1	1404	2	Y	-0-			11
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	62	1	1362	2	Y	-0-			11
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	Y	-0-			11
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	41	1	1343	2	Y	-0-			11
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	2	Y	-0-			11
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	47	1	1547	2	Y	-0-			11
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	50	1	1292	2	Y	-0-			11
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	37	1	1411	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 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	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-			28
02	1711	N	1476	-0-	-235	-0-	44	1	1429	2	Y	3			31
							3	9							
03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	62	1	1408	2	Y	-0-			31
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	76	1	1475	2	Y	20			51
							22	9							
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	60	1	1518	2	Y	-0-			51
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	Y	-0-			51
07	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-			51
08	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	38	1	1254	2	Y	-0-			51
09	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	27	1	1178	2	Y	-0-			51
10	1426	N	513	-0-	-913	-0-	15	1	495	2	Y	3			54
							3	9							
11	1260	N	693	-0-	-567	-0-	26	1	667	2	Y	-0-			54
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	165	1	4056	2	Y	-0-			9
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	117	1	3774	2	Y	-0-			9
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	178	1	4057	2	Y	-0-			9
04	0	W	3809	-0-	3809	3809	187	1	3620	2	Y	2			11
							2	9							
05	0	W	3688	-0-	3688	7497	140	1	3548	2	Y	-0-			11
06	0	W	2815	-0-	2815	10312	123	1	2692	2	Y	-0-			11
07	12793	X	2481	-0-	-10312	-0-	102	1	2379	2	Y	-0-			11
08	4247	X	3027	-0-	-1220	-0-	90	1	2937	2	Y	-0-			11
09	3810	X	2901	-0-	-909	-0-	65	1	2836	2	Y	-0-			11
10	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	86	1	2815	2	Y	1			12
							1	9							
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	104	1	2683	2	Y	-0-			12
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	74	1	2777	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 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	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	130	1	3188	2	Y	-0-			1
02	3219	X	2951	-0-	-268	-0-	89	1	2862	2	Y	-0-			1
03	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	131	1	2981	2	Y	-0-			1
04	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	143	1	2768	2	Y	-0-			1
05	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	113	1	2842	2	Y	-0-			1
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	123	1	2695	2	Y	-0-			1
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	123	1	2848	2	Y	-0-			1
08	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	79	1	2577	2	Y	-0-			1
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	60	1	2584	2	Y	-0-			1
10	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	82	1	2682	2	Y	-0-			1
11	2880	X	2462	-0-	-418	-0-	92	1	2370	2	Y	-0-			1
12	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	64	1	2394	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 34,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	37	1	909	2	Y	-0-					1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	Y	-0-					1
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					1
04	930	N	548	-0-	-382	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					1
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	36	1	907	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	51	1	1108	2	Y	-0-					1
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1393	2	Y	-0-					1
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					1
09	1170	N	662	-0-	-508	-0-	15	1	647	2	Y	-0-					1
10	1457	N	421	-0-	-1036	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					1
11	1170	N	536	-0-	-634	-0-	20	1	516	2	Y	-0-					1
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3762	-0-	-702	-0-	147	1	3615	2	Y	-0-					36
02	4147	X	2775	-0-	-1372	-0-	84	1	2691	2	Y	-0-					36
03	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	127	1	2894	2	Y	-0-					36
04	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	169	1	3269	2	Y	10					46
							11	9									
05	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	141	1	3553	2	Y	2					48
							2	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	165	1	3616	2	Y	-0-					48
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-					48
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	106	1	3471	2	Y	-0-					48
09	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	78	1	3389	2	Y	-0-					48
10	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	81	1	2647	2	Y	-0-					48
11	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	125	1	3248	2	Y	-0-					48
12	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	92	1	3460	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 40,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2277	-0-	-1040	-0-	89	1	2188	2	Y	-0-					1
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	99	1	3183	2	Y	-0-					1
03	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	129	1	2944	2	Y	-0-					1
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	139	1	2680	2	Y	-0-					1
05	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	103	1	2614	2	Y	-0-					1
06	3360	X	2672	-0-	-688	-0-	117	1	2555	2	Y	-0-					1
07	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	106	1	2471	2	Y	-0-					1
08	3069	X	2164	-0-	-905	-0-	64	1	2100	2	Y	-0-					1
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	46	1	1985	2	Y	-0-					1
10	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	60	1	1951	2	Y	-0-					1
11	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	73	1	1882	2	Y	-0-					1
12	2108	N	1368	-0-	-740	-0-	35	1	1333	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6038	-0-	-2456	-0-	236	1	5801	2	Y	1					3
							1	9									
02	7018	X	5393	-0-	-1625	-0-	162	1	5228	2	Y	3					6
							3	9									
03	7502	X	5740	-0-	-1762	-0-	241	1	5499	2	Y	-0-	5	1			1
04	7260	X	5377	-0-	-1883	-0-	264	1	5113	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5348	-0-	-976	-0-	204	1	5144	2	Y	-0-					1
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	358	1	7820	2	Y	-0-					1
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	308	1	7161	2	Y	1					2
							1	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	187	1	6130	2	Y	-0-					2
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	145	1	6293	2	Y	-0-					2
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	186	1	6066	2	Y	-0-					2
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	211	1	5469	2	Y	-0-					2
12	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	133	1	4999	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2023	-0-	-85	-0-	79	1	1944	2	Y	-0-					6
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	Y	-0-					6
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	-0-					6
04	1950	N	1506	-0-	-444	-0-	74	1	1425	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
05	2387	N	1303	-0-	-1084	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					6
06	1860	N	988	-0-	-872	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					6
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					6
08	1922	X	1586	-0-	-336	-0-	47	1	1539	2	Y	-0-					6
09	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					6
10	1984	X	1752	-0-	-232	-0-	52	1	1700	2	Y	-0-					6
11	1920	X	1188	-0-	-732	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-					6
12	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	29	1	1104	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5392	-0-	-1676	-0-	211	1	5179	2	Y	2					6
							2	9									
02	6902	X	5432	-0-	-1470	-0-	163	1	5263	2	Y	5					11
							6	9									
03	7254	X	5533	-0-	-1721	-0-	233	1	5299	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
04	6660	X	5279	-0-	-1381	-0-	260	1	5019	2	Y	-0-					2
05	6479	X	5252	-0-	-1227	-0-	200	1	5051	2	Y	1					3
							1	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	247	1	5401	2	Y	-0-					3
07	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	222	1	5151	2	Y	-0-					3
08	5518	X	5062	-0-	-456	-0-	150	1	4912	2	Y	-0-					3
09	5640	X	4403	-0-	-1237	-0-	99	1	4304	2	Y	-0-					3
10	5828	X	3803	-0-	-2025	-0-	113	1	3690	2	Y	-0-					3
11	5640	X	3587	-0-	-2053	-0-	133	1	3454	2	Y	-0-					3
12	5363	X	3170	-0-	-2193	-0-	82	1	3087	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6115	-0-	-1449	-0-	239	1	5875	2	Y	1					3
							1	9									
02	7279	X	6382	-0-	-897	-0-	192	1	6187	2	Y	3					6
							3	9									
03	7781	X	6255	-0-	-1526	-0-	263	1	5992	2	Y	-0-	5	1			1
04	7380	X	5270	-0-	-2110	-0-	259	1	5011	2	Y	-0-					1
05	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	236	1	5960	2	Y	-0-					1
06	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	262	1	5731	2	Y	-0-					1
07	6820	X	5604	-0-	-1216	-0-	231	1	5372	2	Y	1					2
							1	9									
08	6262	X	4306	-0-	-1956	-0-	127	1	4179	2	Y	-0-					2
09	6000	X	3898	-0-	-2102	-0-	88	1	3810	2	Y	-0-					2
10	6200	X	4159	-0-	-2041	-0-	124	1	4035	2	Y	-0-					2
11	6000	X	3667	-0-	-2333	-0-	136	1	3531	2	Y	-0-					2
12	5611	X	3564	-0-	-2047	-0-	92	1	3472	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4853	-0-	-18428	-0-	190	1	4663	2	Y	-0-					3
02	21779	X	4543	-0-	-17236	-0-	137	1	4406	2	Y	-0-					3
03	23281	X	4949	-0-	-18332	-0-	208	1	4741	2	Y	-0-					3
04	22530	X	4616	-0-	-17914	-0-	227	1	4389	2	Y	-0-					3
05	23281	X	4542	-0-	-18739	-0-	173	1	4369	2	Y	-0-					3
06	22530	X	4292	-0-	-18238	-0-	188	1	4104	2	Y	-0-					3
07	23281	X	4506	-0-	-18775	-0-	186	1	4320	2	Y	-0-					3
08	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					3
09	22530	X	2817	-0-	-19713	-0-	2817	3			Y	-0-					3
10	23281	X	2729	-0-	-20552	-0-	81	1	2648	2	Y	-0-					3
11	22530	X	2591	-0-	-19939	-0-	96	1	2495	3	Y	-0-					3
12	23281	X	2134	-0-	-21147	-0-	55	1	2079	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1549	2	N	30					78
							33	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	N	25	103	1			-0-
							28	9									
03	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	43	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	872	-0-	-748	-0-	36	1	830	2	N	5					5
							6	9									
05	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	39	1	1084	2	N	10					15
							11	9									
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	43	1	954	2	N	2					17
							2	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	N	6					23
							7	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1235	2	N	5					28
							6	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	2	N	3					31
							3	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					31
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	38	1	739	2	N	2					33
							2	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					138
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					138
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					138
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					138
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					138
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					138
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					138
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					138
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					138
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					138
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	163	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	171	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	147	1	3158	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	130	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	133	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	125	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	130	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	135	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	128	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-164	-0-	143	1	2824	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2713	-0-	-216	-0-	149	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	130	1	2790	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	117	1	2681	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	119	1	2713	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	112	1	2573	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	115	1	2640	2	N	-0-			-0-
08	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	116	1	2573	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2631	-0-	-69	-0-	113	1	2518	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
11	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
12	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-64	-0-	162	1	3184	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	3347	-0-	-162	-0-	184	1	3163	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	155	1	3316	2	N	-0-			-0-
04	2478	X	194	-0-	-2284	-0-	8	1	186	2	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: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	93	1	1826	2	N	-0-			-0-
02	1943	X	1790	-0-	-153	-0-	98	1	1692	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	92	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1729	-0-	-281	-0-	72	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	74	1	1709	2	N	-0-			-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	81	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	77	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	74	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 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	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	141	1	2776	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2633	-0-	-412	-0-	144	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	165	1	3534	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	120	1	2739	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	94	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2787	-0-	-783	-0-	116	1	2671	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3133	-0-	-556	-0-	131	1	3002	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	145	1	3239	2	N	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	123	1	2758	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	2920	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 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	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	160	1	3146	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3029	-0-	-248	-0-	166	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	134	1	2879	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	135	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2938	-0-	-689	-0-	124	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	147	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	166	1	3805	2	N	-0-			-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	130	1	2909	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3021	-0-	-947	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	2874	-0-	-966	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 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	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	188	1	3698	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3898	-0-	-191	-0-	214	1	3684	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	179	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3798	-0-	-432	-0-	159	1	3639	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	157	1	3563	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	155	1	3576	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	160	1	3664	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	165	1	3663	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	162	1	3641	2	N	-0-			-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 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	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	112	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	207	1	3568	2	N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	164	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	143	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	135	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	130	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3265	-0-	-176	-0-	158	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3138	-0-	-23	-0-	172	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	148	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	133	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	137	1	3102	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	128	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	132	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	137	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	92	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1734	-0-	-180	-0-	95	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	85	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	80	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	75	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	78	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	81	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 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-			-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	153	1	3272	2	N	-0-			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	136	1	3118	2	N	-0-			-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	140	1	3181	2	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	133	1	3075	2	N	-0-			-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	138	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	144	1	3196	2	N	-0-			-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	136	1	3049	2	N	-0-			-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

01	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	154	1	3030	2	Y	-0-			-0-
02	3683	X	2759	-0-	-924	-0-	151	1	2608	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	131	1	2802	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	125	1	2865	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	102	1	2303	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2499	-0-	-591	-0-	104	1	2395	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	115	1	2640	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	127	1	2834	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	66	1	1488	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
11	2880	X	1623	-0-	-1257	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
12	2976	X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-766	-0-	29	1	570	2	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: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	281	1	5531	2	N	-0-			-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	280	1	4826	2	N	-0-			-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	245	1	5259	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4819	-0-	-791	-0-	202	1	4617	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	228	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5244	-0-	-366	-0-	218	1	5026	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	229	1	5256	2	N	-0-			-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	230	1	5127	2	N	-0-			-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	216	1	4845	2	N	-0-			-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	4795	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	302	1	5944	2	N	-0-			-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	310	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	N	-0-			-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	231	1	5278	2	N	-0-			-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	236	1	5351	2	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	222	1	5129	2	N	-0-			-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	234	1	5364	2	N	-0-			-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2444	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1180	-0-	-410	-0-	50	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2346	-0-	-103	-0-	113	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	1991	-0-	-329	-0-	109	1	1882	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	98	1	2102	2	N	-0-			-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	95	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	73	1	1697	2	N	-0-			-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	127	1	2912	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	80	1	1783	2	N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	1688	-0-	-1102	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	17	1	370	2	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-88	-0-	182	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	195	1	3353	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	168	1	3600	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	151	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	156	1	3535	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	147	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	151	1	3455	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	157	1	3506	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	151	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	138	1	2720	2	N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	102	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	97	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	92	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	123	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	118	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	102	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	24065	-0-	-1975	-0-	1163	1	22902	2	N	-0-					-0-
02	23809	X	22390	-0-	-1419	-0-	1228	1	21162	2	N	-0-					-0-
03	25172	X	23622	-0-	-1550	-0-	1054	1	22568	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	22485	-0-	-1755	-0-	941	1	21544	2	N	-0-					-0-
05	24645	X	22840	-0-	-1805	-0-	965	1	21875	2	N	-0-					-0-
06	23280	X	15347	-0-	-7933	-0-	638	1	14709	2	N	-0-					-0-
07	23932	X	20964	-0-	-2968	-0-	875	1	20089	2	N	-0-					-0-
08	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	1058	1	23559	2	N	-0-					-0-
09	22500	X	22319	-0-	-181	-0-	954	1	21365	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	21472	-0-	-1375	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	19436	-0-	-3334	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20464	-0-	-3065	-0-	20464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	22822	-0-	-3032	-0-	1103	1	21719	2	N	-0-					-0-
02	23171	X	20333	-0-	-2838	-0-	1115	1	19218	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	21972	-0-	-2766	-0-	980	1	20992	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	21227	-0-	-2713	-0-	888	1	20339	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	21402	-0-	-1569	-0-	904	1	20498	2	N	-0-					-0-
06	22080	X	20673	-0-	-1407	-0-	859	1	19814	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	21879	-0-	-100	-0-	913	1	20966	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	20766	-0-	-1213	-0-	893	1	19873	2	N	-0-					-0-
09	21240	X	20091	-0-	-1149	-0-	858	1	19233	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	3179	-0-	-18707	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
12	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16081	-0-	-3201	-0-	777	1	15296	2	N	7					131
							8	9									
02	18705	X	16573	-0-	-2132	-0-	907	1	15636	2	N	27					158
							30	9									
03	19995	X	18215	-0-	-1780	-0-	812	1	17393	2	N	9					167
							10	9									
04	19350	X	16340	-0-	-3010	-0-	684	1	15647	2	N	8					175
							9	9									
05	18104	X	15337	-0-	-2767	-0-	647	1	14681	2	N	8					183
							9	9									
06	17640	X	16090	-0-	-1550	-0-	668	1	15407	2	N	14					197
							15	9									
07	18228	X	16588	-0-	-1640	-0-	692	1	15896	2	N	-0-					197
08	17887	X	15484	-0-	-2403	-0-	665	1	14812	2	N	6					203
							7	9									
09	16350	X	13987	-0-	-2363	-0-	597	1	13375	2	N	14					217
							15	9									
10	16616	X	13397	-0-	-3219	-0-	13388	2	9	9	N	8					225
11	16080	X	12282	-0-	-3798	-0-	12276	2	6	9	N	5					230
12	16585	X	13161	-0-	-3424	-0-	13161	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 183,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	22329	-0-	-4548	-0-	1078	1	21226	2	N	23					213
							25	9									
02	24708	X	20447	-0-	-4261	-0-	1121	1	19323	2	N	3	194	1			22
							3	9									
03	25482	X	20139	-0-	-5343	-0-	897	1	19222	2	N	18					40
							20	9									
04	23430	X	20669	-0-	-2761	-0-	864	1	19805	2	N	-0-					40
05	22320	X	18421	-0-	-3899	-0-	776	1	17613	2	N	29					69
							32	9									
06	21600	X	18673	-0-	-2927	-0-	775	1	17886	2	N	11					80
							12	9									
07	21855	X	18042	-0-	-3813	-0-	752	1	17273	2	N	15					95
							17	9									
08	21359	X	17841	-0-	-3518	-0-	766	1	17056	2	N	17					112
							19	9									
09	20670	X	18852	-0-	-1818	-0-	804	1	18015	2	N	30					142
							33	9									
10	19282	X	14822	-0-	-4460	-0-	14809	2	13	9	N	12					154
11	18660	X	17801	-0-	-859	-0-	17779	2	22	9	N	20					174
12	19468	X	12857	-0-	-6611	-0-	12840	2	17	9	N	15					189

TOTAL GAS PROD: 220,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22020	-0-	-3431	-0-	1064	1	20956	2	N	-0-					-0-
02	22997	X	18768	-0-	-4229	-0-	1029	1	17739	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	19153	-0-	-5430	-0-	854	1	18299	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	17934	-0-	-5856	-0-	751	1	17183	2	N	-0-					-0-
05	24583	X	17544	-0-	-7039	-0-	741	1	16803	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	16820	-0-	-4480	-0-	699	1	16121	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	16569	-0-	-3488	-0-	692	1	15877	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	15957	-0-	-2860	-0-	686	1	15271	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	15321	-0-	-2619	-0-	655	1	14666	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	14826	-0-	-2720	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	13968	-0-	-2862	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	12576	-0-	-3978	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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	13702	X	11465	-0-	-2237	-0-	554	1	10911	2	Y	-0-					-0-
02	11919	X	10463	-0-	-1456	-0-	574	1	9889	2	Y	-0-					-0-
03	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	490	1	10504	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	10301	-0-	-1639	-0-	431	1	9870	2	Y	-0-					-0-
05	11904	X	10392	-0-	-1512	-0-	439	1	9953	2	Y	-0-					-0-
06	11100	X	9839	-0-	-1261	-0-	409	1	9430	2	Y	-0-					-0-
07	11191	X	9936	-0-	-1255	-0-	415	1	9521	2	Y	-0-					-0-
08	10819	X	8654	-0-	-2165	-0-	372	1	8282	2	Y	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	468	1	10473	2	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9737	-0-	-648	-0-	9737	2			Y	-0-					-0-
11	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			Y	-0-					-0-
12	10819	X	8858	-0-	-1961	-0-	8858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16679	-0-	-4029	-0-	806	1	15873	2	Y	-0-					-0-
02	17806	X	15153	-0-	-2653	-0-	831	1	14322	2	Y	-0-					-0-
03	18631	X	15625	-0-	-3006	-0-	697	1	14928	2	Y	-0-					-0-
04	17460	X	14464	-0-	-2996	-0-	605	1	13859	2	Y	-0-					-0-
05	17329	X	14150	-0-	-3179	-0-	598	1	13552	2	Y	-0-					-0-
06	16140	X	13265	-0-	-2875	-0-	551	1	12714	2	Y	-0-					-0-
07	16213	X	13254	-0-	-2959	-0-	553	1	12701	2	Y	-0-					-0-
08	15624	X	13039	-0-	-2585	-0-	561	1	12478	2	Y	-0-					-0-
09	14460	X	12664	-0-	-1796	-0-	541	1	12123	2	Y	-0-					-0-
10	14136	X	12126	-0-	-2010	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
11	13260	X	11222	-0-	-2038	-0-	11222	2			Y	-0-					-0-
12	13268	X	11384	-0-	-1884	-0-	11383	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 163,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	13919	-0-	-4309	-0-	673	1	13246	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	12325	-0-	-3509	-0-	676	1	11649	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	12513	-0-	-3762	-0-	558	1	11955	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	11515	-0-	-3995	-0-	482	1	11033	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	10933	-0-	-4226	-0-	462	1	10471	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	9824	-0-	-3646	-0-	408	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	10074	-0-	-3101	-0-	420	1	9654	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	8926	-0-	-3257	-0-	384	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	8525	-0-	-2995	-0-	364	1	8161	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	7888	-0-	-3055	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7340	-0-	-2470	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	6903	-0-	-3172	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	34220	-0-	-6886	-0-	1875	1	32056	2	N	263	394	1			133
							289	9									
02	37613	X	31460	-0-	-6153	-0-	1930	1	29269	2	N	237	197	1			173
							261	9									
03	38874	X	33761	-0-	-5113	-0-	1729	1	31732	2	N	273	195	1			251
							300	9									
04	35730	X	31623	-0-	-4107	-0-	1543	1	29834	2	N	224	192	1			283
							246	9									
05	35154	X	32028	-0-	-3126	-0-	1580	1	30196	2	N	229	385	1			127
							252	9									
06	33120	X	29706	-0-	-3414	-0-	1454	1	28003	2	N	226	193	1			160
							249	9									
07	33759	X	30485	-0-	-3274	-0-	1501	1	28767	2	N	197	192	1			165
							217	9									
08	32984	X	27322	-0-	-5662	-0-	1381	1	25686	2	N	232	193	1			204
							255	9									
09	31620	X	24150	-0-	-7470	-0-	1248	1	22573	2	N	299	192	1			311
							329	9									
10	32023	X	24390	-0-	-7633	-0-	247	1	23739	2	N	367	578	1			100
							404	9									
11	29700	X	23081	-0-	-6619	-0-	238	1	22455	2	N	353	194	1			259
							388	9									
12	30473	X	23682	-0-	-6791	-0-	246	1	23126	2	N	282	394	1			147
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 345,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,182

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9616	-0-	-2133	-0-	465	1	9151	2	Y	-0-					-0-
02	10295	X	8792	-0-	-1503	-0-	482	1	8310	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8363	-0-	-2208	-0-	373	1	7990	2	Y	-0-					-0-
04	9810	X	8214	-0-	-1596	-0-	344	1	7870	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7624	-0-	-2172	-0-	322	1	7302	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	7020	-0-	-2280	-0-	292	1	6728	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	6845	-0-	-2548	-0-	286	1	6559	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	6471	-0-	-2023	-0-	278	1	6193	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	5682	-0-	-2538	-0-	243	1	5439	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	5326	-0-	-2300	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	41547	-0-	-25816	-0-	1484	1	40020	2	N	39	49	1			14
							43	9									
02	47328	X	38677	-0-	-8651	-0-	1399	1	37242	2	N	33	38	1			9
							36	9									
03	50592	X	39252	-0-	-11340	-0-	1446	1	37770	2	N	33	33	1			9
							36	9									
04	48600	X	36933	-0-	-11667	-0-	1360	1	35544	2	N	26	23	1			12
							29	9									
05	43741	X	36996	-0-	-6745	-0-	1465	1	35495	2	N	33	30	1			15
							36	9									
06	40230	X	34081	-0-	-6149	-0-	1364	1	32686	2	N	28	26	1			17
							31	9									
07	41354	X	34846	-0-	-6508	-0-	1380	1	33445	2	N	19	26	1			10
							21	9									
08	37758	X	33891	-0-	-3867	-0-	1333	1	32540	2	N	16	16	1			10
							18	9									
09	36540	X	32894	-0-	-3646	-0-	1260	1	31614	2	N	18	18	1			10
							20	9									
10	36983	X	31188	-0-	-5795	-0-	31175	2	13	9	N	12	15	1			7
11	34080	X	30655	-0-	-3425	-0-	1183	1	29433	2	N	35	25	1			17
							39	9									
12	34844	X	29223	-0-	-5621	-0-	29197	2	26	9	N	24	30	1			11

TOTAL GAS PROD: 420,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13284	-0-	-4293	-0-	641	1	12629	2	Y	13					150
							14	9									
02	14906	X	11882	-0-	-3024	-0-	650	1	11207	2	Y	23					173
							25	9									
03	15500	X	12179	-0-	-3321	-0-	542	1	11618	2	Y	17	132	1			58
							19	9									
04	14250	X	11336	-0-	-2914	-0-	474	1	10849	2	Y	12					70
							13	9									
05	13981	X	11301	-0-	-2680	-0-	477	1	10814	2	Y	9					79
							10	9									
06	12870	X	10696	-0-	-2174	-0-	444	1	10241	2	Y	10					89
							11	9									
07	12710	X	10429	-0-	-2281	-0-	435	1	9988	2	Y	5	70	1			24
							6	9									
08	11749	X	10027	-0-	-1722	-0-	431	1	9589	2	Y	6					30
							7	9									
09	11340	X	9486	-0-	-1854	-0-	405	1	9072	2	Y	8					38
							9	9									
10	11315	X	9185	-0-	-2130	-0-	9173	2	12	9	Y	11	33	1			16
11	10710	X	8618	-0-	-2092	-0-	8604	2	14	9	Y	13					29
12	10416	X	8117	-0-	-2299	-0-	8099	2	18	9	Y	16					45

TOTAL GAS PROD: 126,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 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	12276	X	9055	-0-	-3221	-0-	438	1	8617	2	Y	-0-					-0-
02	11136	X	11057	-0-	-79	-0-	606	1	10451	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	493	1	10563	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10026	-0-	-744	-0-	420	1	9606	2	Y	-0-					-0-
05	11811	X	9754	-0-	-2057	-0-	412	1	9342	2	Y	-0-					-0-
06	11430	X	9222	-0-	-2208	-0-	383	1	8839	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	9228	-0-	-2583	-0-	385	1	8843	2	Y	-0-					-0-
08	10416	X	8947	-0-	-1469	-0-	385	1	8562	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	8410	-0-	-1610	-0-	359	1	8051	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	8027	-0-	-1738	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7584	-0-	-1626	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7386	-0-	-1852	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186155	X	49170	-0-	-136985	-0-	1974	1	47115	2	N	74	91	1			26
							81	9									
02	174145	X	45331	-0-	-128814	-0-	1863	1	43394	2	N	67	75	1			18
							74	9									
03	186155	X	43049	-0-	-143106	-0-	1824	1	41164	2	N	55	58	1			15
							61	9									
04	55410	X	26479	-0-	-28931	-0-	1204	1	25242	2	N	30	31	1			14
							33	9									
05	51491	X	37284	-0-	-14207	-0-	1714	1	35507	2	N	57	45	1			26
							63	9									
06	47610	X	34512	-0-	-13098	-0-	1612	1	32853	2	N	43	43	1			26
							47	9									
07	48453	X	36451	-0-	-12002	-0-	1681	1	34738	2	N	29	40	1			15
							32	9									
08	34035	X	34035	-0-	-0-	-0-	1575	1	32442	2	N	16	21	1			10
							18	9									
09	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	1566	1	33259	2	N	21	19	1			12
							23	9									
10	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	248	1	32735	2	N	20	20	1			12
							22	9									
11	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	1370	1	29894	2	N	28	26	1			14
							31	9									
12	30256	X	25819	-0-	-4437	-0-	32	1	25756	2	N	28	29	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 431,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	30271	-0-	-29993	-0-	1109	1	29153	2	N	8					220
							9	9									
02	56376	X	28952	-0-	-27424	-0-	1264	1	27688	2	N	-0-					220
03	60264	X	27539	-0-	-32725	-0-	1254	1	26285	2	N	-0-					220
04	36960	X	24564	-0-	-12396	-0-	1127	1	23382	2	N	50	193	1			77
							55	9									
05	34379	X	23342	-0-	-11037	-0-	963	1	22370	2	N	8					85
							9	9									
06	29970	X	20422	-0-	-9548	-0-	840	1	19543	2	N	35					120
							39	9									
07	30938	X	19732	-0-	-11206	-0-	851	1	18881	2	N	-0-					120
08	24366	X	19044	-0-	-5322	-0-	803	1	18241	2	N	-0-					120
09	23580	X	17936	-0-	-5644	-0-	757	1	17179	2	N	-0-					120
10	23343	X	16302	-0-	-7041	-0-	32	1	16270	2	N	-0-					120
11	20430	X	16190	-0-	-4240	-0-	694	1	15496	2	N	-0-					120
12	19747	X	15422	-0-	-4325	-0-	32	1	15390	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 259,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 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	187147	X	60157	-0-	-126990	-0-	2153	1	57949	2	N	50	185	1			92
							55	9									
02	175073	X	52348	-0-	-122725	-0-	1894	1	50409	2	N	41					133
							45	9									
03	187147	X	51874	-0-	-135273	-0-	1911	1	49913	2	N	45					178
							50	9									
04	181110	X	47277	-0-	-133833	-0-	1965	1	45268	2	N	40					218
							44	9									
05	187147	X	45933	-0-	-141214	-0-	2058	1	43842	2	N	30					248
							33	9									
06	58200	X	42060	-0-	-16140	-0-	1915	1	40112	2	N	30	193	1			85
							33	9									
07	55955	X	43490	-0-	-12465	-0-	1960	1	41516	2	N	13					98
							14	9									
08	51863	X	42532	-0-	-9331	-0-	1909	1	40597	2	N	24					122
							26	9									
09	47280	X	39575	-0-	-7705	-0-	1747	1	37803	2	N	23					145
							25	9									
10	45942	X	37672	-0-	-8270	-0-	232	1	37423	2	N	15	133	1			27
							17	9									
11	42090	X	36110	-0-	-5980	-0-	1466	1	34644	2	N	-0-					27
12	43493	X	33890	-0-	-9603	-0-	72	1	33818	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 532,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174809	X	34554	-0-	-140255	-0-	1230	1	33191	2	Y	121	122	1			43
							133	9									
02	163531	X	33791	-0-	-129740	-0-	1219	1	32450	2	Y	111	124	1			30
							122	9									
03	174809	X	33677	-0-	-141132	-0-	1239	1	32358	2	Y	73	84	1			19
							80	9									
04	169170	X	17424	-0-	-151746	-0-	641	1	16755	2	Y	25	32	1			12
							28	9									
05	174809	X	37137	-0-	-137672	-0-	1468	1	35552	2	Y	106	69	1			49
							117	9									
06	169170	X	28424	-0-	-140746	-0-	1135	1	27193	2	Y	87	79	1			57
							96	9									
07	174809	X	28009	-0-	-146800	-0-	1107	1	26837	2	Y	59	79	1			37
							65	9									
08	174809	X	28164	-0-	-146645	-0-	1104	1	26984	2	Y	69	63	1			43
							76	9									
09	169170	X	27267	-0-	-141903	-0-	1043	1	26134	2	Y	82	77	1			48
							90	9									
10	174809	X	25256	-0-	-149553	-0-	25170	2	86	9	Y	78	81	1			45
11	169170	X	24630	-0-	-144540	-0-	948	1	23582	2	Y	91	92	1			44
							100	9									
12	174809	X	22678	-0-	-152131	-0-	22567	2	111	9	Y	101	100	1			45

TOTAL GAS PROD: 341,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1721	-0-	-232	-0-	88	1	1633	2	N	-0-					23
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	553	1	1456	2	N	-0-					23
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	603	1	1534	2	N	-0-					23
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	538	1	1419	2	N	-0-					23
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	554	1	1492	2	N	-0-					23
06	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	530	1	1322	2	N	-0-					23
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	584	1	1509	2	N	4					27
							4	9									
08	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	525	1	1389	2	N	-0-					27
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	589	1	1578	2	N	-0-					27
10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	576	1	1471	2	N	-0-					27
11	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					27
12	2232	N	1556	-0-	-676	-0-	1556	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-47	-0-	600	1	1832	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	N	-0-					33
03	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	284	1	2334	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	2340	N	1277	-0-	-1063	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					33
05	3100	N	3356	-0-	256	256	382	1	2973	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	3000	N	2781	-0-	-219	37	426	1	2355	2	N	-0-					33
07	2404	N	2367	-0-	-37	-0-	299	1	2068	2	N	-0-					33
08	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	416	1	2230	2	N	-0-					33
09	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	417	1	2117	2	N	-0-					33
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	421	1	2203	2	N	-0-					33
11	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	233	1	2463	2	N	-0-	33	7			-0-
12	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	268	1	2242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					35
02	1450	N	1378	-0-	-72	-0-	1378	2			N	-0-					35
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					35
04	1560	N	997	-0-	-563	-0-	997	2			N	-0-					35
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					35
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					35
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					35
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			35
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					35
10	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	2			N	-0-					35
11	2670	N	2249	-0-	-421	-0-	102	1	2147	2	N	-0-	35	7			-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	125	1	2034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	16923	-0-	13823	13823	16923	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11628	-0-	8628	22451	11627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	10469	-0-	7369	29820	10465	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	38672	X	8852	-0-	-29820	-0-	402	1	8450	2	N	-0-					-0-
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	522	1	8486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					67
02	4176	X	3991	-0-	-185	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			67
03	4371	X	3315	-0-	-1056	-0-	3315	2			N	-0-					67
04	4230	X	2230	-0-	-2000	-0-	2230	2			N	-0-					67
05	4371	X	3085	-0-	-1286	-0-	3085	2			N	-0-					67
06	4140	X	2469	-0-	-1671	-0-	2469	2			N	-0-					67
07	4278	X	2407	-0-	-1871	-0-	2407	2			N	-0-					67
08	3317	X	2376	-0-	-941	-0-	2376	2			N	-0-					67
09	3000	X	2254	-0-	-746	-0-	2254	2			N	-0-					67
10	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			N	-0-					67
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	218	1	4589	2	N	-0-	67	7			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	251	1	4084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 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	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	134	1	2496	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2900	N	3078	-0-	178	178	848	1	2230	2	N	-0-					84
03	3100	N	3132	-0-	32	210	883	1	2247	2	N	2	2	8			84
							2	9									
04	3000	N	3376	-0-	376	586	927	1	2448	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	4133	X	3547	-0-	-586	-0-	960	1	2585	2	N	2	2	8			84
							2	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	949	1	2367	2	N	-0-					84
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	949	1	2451	2	N	5	5	8			84
							6	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	1034	1	2734	2	N	-0-					84
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	922	1	2469	2	N	-0-					84
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	952	1	2431	2	N	-0-					84
11	2580	X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					84
12	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	2154	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 37,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	187	1	571	2	N	-0-					39
02	783	N	407	-0-	-376	-0-	81	1	326	2	N	-0-					39
03	3100	N	14375	-0-	11275	11275	1560	1	12814	2	N	1	1	8			39
							1	9									
04	3000	N	9069	-0-	6069	17344	978	1	8090	2	N	1	1	1	1	8	38
							1	9									
05	3100	N	13034	-0-	9934	27278	1483	1	11551	2	N	-0-					38
06	35307	X	8029	-0-	-27278	-0-	1230	1	6799	2	N	-0-					38
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	343	1	2372	2	N	-0-					38
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1239	1	6647	2	N	-0-					38
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1103	1	5603	2	N	-0-					38
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1022	1	5353	2	N	-0-					38
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	527	1	5574	2	N	-0-	38	7			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	528	1	4426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			28
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3618	2	1	9	N	1	1	8			28
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					28
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					28
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					28
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8			28
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					28
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	N	1	1	8			28
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					28
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					28
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-	28	7			-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	178	1	2895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4283	-0-	1283	1283	4283	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4362	-0-	1262	2545	4362	2			N	-0-					-0-
11	6613	X	4068	-0-	-2545	-0-	185	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	251	1	4072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					60
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					60
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					60
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					60
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					60
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7391	2	1	9	N	1	1	8			60
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7075	2	3	9	N	3	3	8			60
08	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	7134	2			N	-0-					60
09	7890	X	5999	-0-	-1891	-0-	5999	2			N	-0-					60
10	8153	X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2			N	-0-					60
11	7380	X	6395	-0-	-985	-0-	290	1	6105	2	N	-0-	60	7			-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	435	1	7070	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1705	1	5207	2	N	-0-					150
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1079	1	4348	2	N	-0-					150
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	525	1	4313	2	N	-0-					150
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	444	1	3675	2	N	-0-					150
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	770	1	5996	2	N	-0-					150
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	830	1	4585	2	N	-0-					150
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	599	1	4147	2	N	2	2	8			150
							2	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	805	1	4320	2	N	-0-					150
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	795	1	4036	2	N	-0-					150
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	734	1	3843	2	N	-0-					150
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	375	1	3969	2	N	-0-	150	7			-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	894	-0-	-780	-0-	894	2			N	-0-					136
02	1015	N	696	-0-	-319	-0-	696	2			N	-0-					136
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					136
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					136
05	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4474	2			N	-0-					136
06	3000	N	3187	-0-	187	1561	3187	2			N	-0-					136
07	3100	N	2835	-0-	-265	1296	2833	2	2	9	N	2	2	8			136
08	4172	X	2876	-0-	-1296	-0-	2876	2			N	-0-					136
09	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			N	-0-					136
10	2666	X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2			N	-0-					136
11	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	105	1	2204	2	N	-0-	136	7			-0-
12	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	141	1	2295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 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	6262	X	4660	-0-	-1602	-0-	1149	1	3511	2	N	-0-					44
02	5800	X	4197	-0-	-1603	-0-	834	1	3363	2	N	-0-					44
03	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	530	1	4358	2	N	-0-					44
04	5340	X	3013	-0-	-2327	-0-	325	1	2688	2	N	-0-					44
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	762	1	5937	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	761	1	4202	2	N	-0-					44
07	4898	X	4168	-0-	-730	-0-	526	1	3640	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	902	1	4839	2	N	-0-					44
09	6480	X	6011	-0-	-469	-0-	989	1	5022	2	N	-0-					44
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1112	1	5823	2	N	-0-					44
11	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	479	1	5066	2	N	-0-	44	7			-0-
12	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	594	1	4978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5887	2	2	9	N	2	2	8			40
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4804	2	2	9	N	2	2	8			40
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8			40
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2894	2	2	9	N	2	2	8			40
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			40
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5039	2	1	9	N	1	1	8			40
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	2	3	9	N	3	3	8			40
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	N	1	1	8			40
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					40
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4893	2	4	9	N	4	4	8			40
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-	40	7			-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	158	1	2558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2847	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	167	1	3516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2448	-0-	-0-	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					186
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	2153	2	N	-0-					186
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	115	1	2192	2	N	-0-					186
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2291	2	N	1	1	8			186
							1	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2215	2	N	-0-					186
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1	2148	2	N	-0-					186
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2253	2	N	2	2	8			186
							2	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	133	1	2344	2	N	-0-					186
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	123	1	2146	2	N	1					187
							1	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	N	-0-					187
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					187
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	725	1	2214	2	N	-0-					82
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	627	1	2526	2	N	-0-					82
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	457	1	3751	2	N	-0-					82
04	2640	X	2213	-0-	-427	-0-	239	1	1974	2	N	-0-					82
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	536	1	4176	2	N	-0-					82
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	510	1	2819	2	N	-0-					82
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	389	1	2689	2	N	-0-					82
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	506	1	2716	2	N	-0-					82
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	696	1	3534	2	N	-0-					82
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	668	1	3501	2	N	-0-					82
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	303	1	3204	2	N	-0-	82	7			-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	383	1	3212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3584	-0-	484	484	183	1	3401	2	N	-0-					40
02	2900	N	3042	-0-	142	626	838	1	2204	2	N	-0-					40
03	3100	N	3217	-0-	117	743	908	1	2309	2	N	-0-					40
04	3843	X	3100	-0-	-743	-0-	852	1	2248	2	N	-0-					40
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	880	1	2369	2	N	-0-					40
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	838	1	2089	2	N	-0-					40
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	861	1	2224	2	N	-0-					40
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	835	1	2208	2	N	-0-					40
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	806	1	2157	2	N	-0-					40
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	865	1	2208	2	N	-0-					40
11	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	1958	2			N	-0-	18	7			22
12	2914	X	2039	-0-	-875	-0-	2039	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 35,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					246
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					246
03	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			246
04	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	1338	2			N	-0-					246
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1	1	8			246
06	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1724	2			N	-0-					246
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			246
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					246
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					246
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					246
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	70	1	1465	2	N	-0-	56	7			190
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	105	1	1711	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 21,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3221	-0-	121	3344	3220	2	1	9	N	1	1	8			87
02	5472	X	2128	-0-	-3344	-0-	2128	2			N	-0-					87
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					87
04	1050	X	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					87
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					87
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					87
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					87
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					87
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					87
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					87
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	147	1	3092	2	N	-0-	87	7			-0-
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	193	1	4069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	282	1	4585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					5
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					5
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					5
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					5
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					5
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					5
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					5
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					5
09	2130	X	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					5
10	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					5
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	2	N	-0-	5	7			-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	165	1	2673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					20
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			20
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					20
04	2580	X	1986	-0-	-594	-0-	1986	2			N	-0-					20
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					20
06	2580	X	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			N	-0-					20
07	2666	X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2			N	-0-					20
08	2666	X	1857	-0-	-809	-0-	1857	2			N	-0-					20
09	2580	X	2029	-0-	-551	-0-	2029	2			N	-0-					20
10	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2			N	-0-					20
11	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	869	1	2655	2	N	-0-					72
02	2494	X	2121	-0-	-373	-0-	422	1	1699	2	N	-0-					72
03	2666	X	1810	-0-	-856	-0-	196	1	1614	2	N	-0-					72
04	2580	X	1721	-0-	-859	-0-	186	1	1535	2	N	-0-					72
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	461	1	3594	2	N	-0-					72
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	478	1	2643	2	N	-0-					72
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	342	1	2366	2	N	-0-					72
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	505	1	2712	2	N	-0-					72
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	564	1	2863	2	N	-0-					72
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	463	1	2427	2	N	-0-					72
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	241	1	2550	2	N	-0-	72	7			-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2760	-0-	-1797	-0-	681	1	2079	2	N	-0-					25
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	903	1	3641	2	N	-0-					25
03	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	411	1	3378	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	3570	X	1975	-0-	-1595	-0-	213	1	1762	2	N	-0-					25
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	608	1	4738	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	4710	X	4679	-0-	-31	-0-	717	1	3962	2	N	-0-					25
07	4867	X	4171	-0-	-696	-0-	527	1	3644	2	N	-0-					25
08	5332	X	4401	-0-	-931	-0-	691	1	3710	2	N	-0-					25
09	5160	X	3630	-0-	-1530	-0-	597	1	3033	2	N	-0-					25
10	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	571	1	2988	2	N	-0-					25
11	4680	X	3917	-0-	-763	-0-	338	1	3579	2	N	-0-	20	7			5
12	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	398	1	3337	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 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	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1925	2			N	-0-					13
02	1914	N	1628	-0-	-286	-0-	1628	2			N	-0-					13
03	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	1612	2			N	-0-					13
04	1860	N	932	-0-	-928	-0-	932	2			N	-0-					13
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					13
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					13
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					13
08	2728	N	1837	-0-	-891	-0-	1837	2			N	-0-					13
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					13
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					13
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2340	2	N	-0-					13
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 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	558	N	431	-0-	-127	-0-	106	1	325	2	N	-0-					79
02	493	N	366	-0-	-127	-0-	73	1	293	2	N	-0-					79
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	33	1	267	2	N	-0-					79
04	420	N	133	-0-	-287	-0-	14	1	119	2	N	-0-					79
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	44	1	340	2	N	-0-					79
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	2	N	-0-					79
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	118	1	815	2	N	-0-					79
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	117	1	625	2	N	-0-					79
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	114	1	576	2	N	-0-					79
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	122	1	641	2	N	-0-					79
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	2	N	-0-	79	7			-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	72	1	598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-2728	-0-	451	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	839	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	496	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2299	-0-	-1631	-0-	248	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	573	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3665	-0-	-685	-0-	562	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	514	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	635	1	3405	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2869	-0-	-1991	-0-	472	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	597	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	330	1	3491	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	326	1	2732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	2	1	9	N	1	1	8			46
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					46
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					46
04	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	2071	2			N	-0-					46
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					46
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					46
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					46
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					46
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					46
10	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					46
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2596	2	N	-0-	46	7			-0-
12	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	78	1	1260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 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	2945	X	1056	-0-	-1889	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	8			17
02	2755	X	1412	-0-	-1343	-0-	1412	2			N	-0-					17
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1	1	8			17
04	1380	X	1083	-0-	-297	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	N	1	1	8			17
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					17
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8			17
08	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					17
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					17
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
11	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	87	1	1822	2	N	-0-	17	7			-0-
12	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	108	1	1759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1058	-0-	-1019	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3283	-0-	183	183	3282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970	X	2038	-0-	-932	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	329	-0-	-2740	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	283	-0-	-2786	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	416	-0-	-2554	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	267	-0-	-2802	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	411	-0-	-1629	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					84
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					84
03	3100	N	23324	-0-	20224	20224	2531	1	20792	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	3000	N	9376	-0-	6376	26600	1011	1	8365	2	N	-0-					84
05	3100	N	4325	-0-	1225	27825	492	1	3833	2	N	-0-					84
06	27982	X	157	-0-	-27825	-0-	24	1	133	2	N	-0-					84
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1667	1	11532	2	N	2	2	8			84
							2	9									
08	155	X	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					84
09	150	X	31	-0-	-119	-0-	5	1	26	2	N	-0-					84
10	155	X	73	-0-	-82	-0-	12	1	61	2	N	-0-					84
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-	84	7			-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					72
02	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					72
03	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					72
04	2670	N	1378	-0-	-1292	-0-	1378	2			N	-0-					72
05	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					72
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					72
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8			72
08	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8			72
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			N	-0-					72
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					72
11	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	112	1	2350	2	N	1	72	7	1	8	-0-
							1	9									
12	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2534	2			N	-0-					69
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					69
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					69
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					69
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					69
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					69
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					69
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					69
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					69
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					69
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-	67	7			2
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 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	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	691	1	2110	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	2900	N	2912	-0-	12	12	579	1	2333	2	N	-0-					3
03	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	288	1	2368	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	2700	N	1371	-0-	-1329	-0-	148	1	1223	2	N	-0-					3
05	3069	N	2377	-0-	-692	-0-	270	1	2107	2	N	-0-					3
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	410	1	2266	2	N	-0-					3
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	281	1	1945	2	N	-0-					3
08	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	358	1	1918	2	N	-0-					3
09	2670	N	2112	-0-	-558	-0-	347	1	1765	2	N	-0-					3
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	363	1	1902	2	N	-0-					3
11	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	170	1	1803	2	N	-0-	3	7			-0-
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	223	1	1870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 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	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					33
02	696	N	656	-0-	-40	-0-	656	2			N	-0-					33
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					33
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					33
05	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					33
06	1750	N	1702	-0-	-48	-0-	1702	2			N	-0-					33
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					33
08	2914	X	632	-0-	-2282	-0-	632	2			N	-0-					33
09	2820	X	1	-0-	-2819	-0-	1	2			N	-0-					33
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					33
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	1147	X	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	313	1	5903	2	N	1	1	8			201
							1	9									
02	5887	X	5573	-0-	-314	-0-	279	1	5294	2	N	-0-					201
03	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	302	1	5774	2	N	1	1	8			201
							1	9									
04	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	296	1	5452	2	N	1	1	8			201
							1	9									
05	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	302	1	5510	2	N	2	2	8			201
							2	9									
06	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	286	1	5238	2	N	50					251
							55	9									
07	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	312	1	5422	2	N	6	6	8			251
							7	9									
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	294	1	5193	2	N	-0-					251
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	286	1	4989	2	N	-0-					251
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	304	1	5165	2	N	-0-					251
11	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	384	1	7933	2	N	-0-					251
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	330	1	6894	2	N	-0-	183	1			68

TOTAL GAS PROD: 72,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4341	-0-	-681	-0-	219	1	4121	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	4698	X	2665	-0-	-2033	-0-	133	1	2532	2	N	-0-					20
03	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	208	1	3980	2	N	-0-					20
04	4260	X	2667	-0-	-1593	-0-	137	1	2529	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	4402	X	3377	-0-	-1025	-0-	176	1	3201	2	N	-0-					20
06	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	216	1	3957	2	N	-0-					20
07	4185	X	3258	-0-	-927	-0-	177	1	3081	2	N	-0-					20
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	217	1	3826	2	N	-0-					20
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	166	1	2889	2	N	-0-					20
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	160	1	2716	2	N	-0-					20
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	175	1	3614	2	N	-0-	20	7			-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	194	1	4053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	177	1	3336	2	N	-0-					102
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	165	1	3140	2	N	-0-					102
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	177	1	3382	2	N	-0-					102
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	174	1	3209	2	N	-0-					102
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	178	1	3251	2	N	-0-					102
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	167	1	3060	2	N	-0-					102
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	185	1	3210	2	N	2	2	8			102
							2	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					102
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	164	1	2870	2	N	-0-					102
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	176	1	3000	2	N	-0-					102
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	148	1	3059	2	N	-0-					102
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	121	1	2518	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 39,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6106	-0-	-2047	-0-	308	1	5798	2	N	-0-					82
02	6873	X	5540	-0-	-1333	-0-	277	1	5263	2	N	-0-					82
03	7347	X	5219	-0-	-2128	-0-	259	1	4960	2	N	-0-					82
04	7110	X	5576	-0-	-1534	-0-	287	1	5289	2	N	-0-					82
05	7347	X	5471	-0-	-1876	-0-	285	1	5186	2	N	-0-					82
06	5910	X	4307	-0-	-1603	-0-	223	1	4084	2	N	-0-					82
07	5921	X	3999	-0-	-1922	-0-	218	1	3779	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	279	1	4926	2	N	-0-					82
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	235	1	4109	2	N	-0-					82
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	328	1	5583	2	N	-0-					82
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	3833	2	N	-0-	82	7			-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 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	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	178	1	3349	2	N	-0-					20
02	3770	X	2890	-0-	-880	-0-	145	1	2745	2	N	-0-					20
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	175	1	3341	2	N	-0-					20
04	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	167	1	3082	2	N	-0-					20
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	170	1	3092	2	N	-0-					20
06	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	159	1	2908	2	N	-0-					20
07	3503	X	2573	-0-	-930	-0-	140	1	2431	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	98	1	1733	2	N	-0-					20
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	188	1	3288	2	N	-0-					20
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	147	1	2502	2	N	-0-					20
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9003	-0-	-2994	-0-	454	1	8549	2	N	-0-					198
02	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	521	1	9896	2	N	99					297
							109	9									
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	530	1	10145	2	N	202	189	1			310
							222	9									
04	10470	X	10056	-0-	-414	-0-	518	1	9538	2	N	-0-					310
05	10819	X	10516	-0-	-303	-0-	546	1	9955	2	N	14	1	8			323
							15	9									
06	10470	X	9821	-0-	-649	-0-	507	1	9279	2	N	32					355
							35	9									
07	10819	X	9588	-0-	-1231	-0-	522	1	9066	2	N	-0-					355
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	497	1	8774	2	N	-0-					355
09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	508	1	8865	2	N	-0-					355
10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	484	1	8223	2	N	-0-					355
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	206	1	4258	2	N	-0-	100	7			255
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	4	190	1			69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 105,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1106	-0-	-83	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	600	-0-	-423	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	637	-0-	-541	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	73	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	112	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	601	-0-	-719	-0-	28	1	573	2	N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1539	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1590	2	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	78	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	1166	1	3560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	811	1	3271	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	422	1	3464	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	331	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	575	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	636	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	518	1	3584	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	710	1	3808	2	N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	579	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	471	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					40
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					40
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					40
04	1410	N	871	-0-	-539	-0-	871	2			N	-0-					40
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					40
06	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	2			N	-0-					40
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					40
08	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					40
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					40
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					40
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	N	-0-	40	7			-0-
12	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3846	-0-	-649	-0-	948	1	2897	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	3944	X	3565	-0-	-379	-0-	709	1	2856	2	N	-0-					33
03	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	407	1	3342	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	3900	X	1692	-0-	-2208	-0-	182	1	1509	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	516	1	4019	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	516	1	2851	2	N	-0-					33
07	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	434	1	3000	2	N	4	4	8			33
							4	9									
08	4526	X	3516	-0-	-1010	-0-	552	1	2964	2	N	-0-					33
09	4380	X	2997	-0-	-1383	-0-	493	1	2504	2	N	-0-					33
10	4526	X	3150	-0-	-1376	-0-	505	1	2645	2	N	-0-					33
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	232	1	2458	2	N	-0-	5	7			28
12	3503	X	2536	-0-	-967	-0-	270	1	2266	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 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	2325	X	551	-0-	-1774	-0-	136	1	415	2	N	-0-					22
02	2175	X	563	-0-	-1612	-0-	112	1	451	2	N	-0-					22
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	178	1	1466	2	N	-0-					22
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	273	1	2255	2	N	-0-					22
05	3100	N	3181	-0-	81	81	362	1	2818	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	3000	N	3028	-0-	28	109	464	1	2564	2	N	-0-					22
07	2859	N	2750	-0-	-109	-0-	347	1	2403	2	N	-0-					22
08	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	457	1	2454	2	N	-0-					22
09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	442	1	2247	2	N	-0-					22
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	420	1	2197	2	N	-0-					22
11	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	195	1	2067	2	N	-0-	2	7			20
12	2914	X	1451	-0-	-1463	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1099	2	N	-0-					92
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					92
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	10					102
							11	9									
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					102
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	55	1	1011	2	N	-0-					102
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					102
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	53	1	915	2	N	-0-					102
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	50	1	889	2	N	8					110
							9	9									
09	1110	N	900	-0-	-210	-0-	49	1	851	2	N	-0-					110
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	52	1	878	2	N	-0-					110
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	2	N	-0-					110
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5313	-0-	-1662	-0-	5313	2			N	-0-					160
02	5423	X	4353	-0-	-1070	-0-	4353	2			N	-0-					160
03	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					160
04	5130	X	4136	-0-	-994	-0-	4136	2			N	-0-					160
05	5301	X	3807	-0-	-1494	-0-	3807	2			N	-0-					160
06	5130	X	3666	-0-	-1464	-0-	3666	2			N	-0-					160
07	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	3864	2			N	-0-					160
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					160
09	4140	X	3714	-0-	-426	-0-	3714	2			N	-0-					160
10	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	3860	2			N	-0-					160
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4065	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 50,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	6887	2			N	-0-					98
02	6931	X	6591	-0-		-340	-0-	6591	2			N	-0-					98
03	7409	X	5601	-0-		-1808	-0-	5601	2			N	-0-					98
04	7170	X	2217	-0-		-4953	-0-	2217	2			N	-0-					98
05	7285	X	948	-0-		-6337	-0-	948	2			N	-0-					98
06	6810	X	1515	-0-		-5295	-0-	1515	2			N	-0-					98
07	7037	X	1101	-0-		-5936	-0-	1101	2			N	-0-					98
08	1007	X	1007	-0-		-0-	-0-	1007	2			N	-0-					98
09	2220	X	827	-0-		-1393	-0-	827	2			N	-0-					98
10	1581	X	985	-0-		-596	-0-	985	2			N	-0-					98
11	2017	X	2017	-0-		-0-	-0-	2017	2			N	-0-					98
12	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	2615	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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	7285	X	5664	-0-		-1621	-0-	5664	2			N	-0-					58
02	6815	X	5002	-0-		-1813	-0-	5002	2			N	-0-					58
03	7006	X	5043	-0-		-1963	-0-	5043	2			N	-0-					58
04	6780	X	5338	-0-		-1442	-0-	5338	2			N	-0-					58
05	7006	X	6387	-0-		-619	-0-	6387	2			N	-0-					58
06	5490	X	5337	-0-		-153	-0-	5337	2			N	-0-					58
07	5518	X	5204	-0-		-314	-0-	5204	2			N	-0-					58
08	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	3438	2			N	-0-					58
09	6180	X	2357	-0-		-3823	-0-	2357	2			N	-0-					58
10	6386	X	3043	-0-		-3343	-0-	3043	2			N	-0-					58
11	5340	X	4091	-0-		-1249	-0-	4091	2			N	-0-					58
12	5208	X	4704	-0-		-504	-0-	4704	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 55,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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	11408	X	8701	-0-		-2707	-0-	8701	2			N	-0-					48
02	10672	X	7449	-0-		-3223	-0-	7449	2			N	-0-					48
03	11408	X	8655	-0-		-2753	-0-	8655	2			N	-0-					48
04	10650	X	7871	-0-		-2779	-0-	7871	2			N	-0-					48
05	8896	X	8896	-0-		-0-	-0-	8896	2			N	-0-					48
06	8430	X	7735	-0-		-695	-0-	7735	2			N	-0-					48
07	8649	X	8350	-0-		-299	-0-	8350	2			N	-0-					48
08	8816	X	8816	-0-		-0-	-0-	8816	2			N	-0-					48
09	8922	X	8922	-0-		-0-	-0-	8922	2			N	-0-					48
10	8897	X	8863	-0-		-34	-0-	8863	2			N	-0-					48
11	8659	X	8659	-0-		-0-	-0-	8659	2			N	-0-					48
12	9207	X	7944	-0-		-1263	-0-	7944	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 100,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	4433	-0-		-32426	-0-	4433	2			N	-0-					13
02	34481	X	3822	-0-		-30659	-0-	3822	2			N	-0-					13
03	36859	X	3611	-0-		-33248	-0-	3611	2			N	-0-					13
04	35670	X	3443	-0-		-32227	-0-	3443	2			N	-0-					13
05	4433	X	3308	-0-		-1125	-0-	3308	2			N	-0-					13
06	4290	X	3396	-0-		-894	-0-	3396	2			N	-0-					13
07	4092	X	3314	-0-		-778	-0-	3314	2			N	-0-					13
08	3596	X	3036	-0-		-560	-0-	3036	2			N	-0-					13
09	3450	X	3193	-0-		-257	-0-	3193	2			N	-0-					13
10	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	3688	2			N	-0-					13
11	3390	X	3248	-0-		-142	-0-	3248	2			N	-0-					13
12	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	4379	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5537	-0-		-6181	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	5199	-0-		-5763	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5476	-0-		-6242	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	5018	-0-		-6322	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	4732	-0-		-6986	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4709	-0-		-840	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3950	-0-		-1537	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	5002	-0-		-8	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4903	-0-		-708	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 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	5084	X	3803	-0-		-1281	-0-	129	1	3674	2	Y	-0-					1
02	4756	X	3924	-0-		-832	-0-	126	1	3798	2	Y	-0-					1
03	4960	X	3441	-0-		-1519	-0-	105	1	3336	2	Y	-0-					1
04	4290	X	1973	-0-		-2317	-0-	52	1	1921	2	Y	-0-					1
05	4185	X	1346	-0-		-2839	-0-	36	1	1310	2	Y	-0-					1
06	4050	X	1447	-0-		-2603	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					1
07	4185	X	2533	-0-		-1652	-0-	73	1	2460	2	Y	-0-					1
08	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	109	1	3856	2	Y	-0-					1
09	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	60	1	4024	2	Y	-0-					1
10	2542	X	1906	-0-		-636	-0-	32	1	1872	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	3840	X	3300	-0-		-540	-0-	52	1	3247	2	Y	1					3
								1	9									
12	3968	X	2906	-0-		-1062	-0-	52	1	2851	2	Y	3	1	1			5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6148	-0-	-3214	-0-	208	1	5940	2	Y	-0-					1
02	8758	X	8540	-0-	-218	-0-	273	1	8267	2	Y	-0-					1
03	8866	X	8514	-0-	-352	-0-	260	1	8254	2	Y	-0-					1
04	8520	X	6895	-0-	-1625	-0-	182	1	6713	2	Y	-0-					1
05	9114	X	7071	-0-	-2043	-0-	190	1	6881	2	Y	-0-					1
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	249	1	8601	2	Y	-0-					1
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	266	1	8971	2	Y	-0-					1
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	259	1	9151	2	Y	-0-					1
09	8850	X	7968	-0-	-882	-0-	117	1	7851	2	Y	-0-					1
10	9238	X	7751	-0-	-1487	-0-	130	1	7613	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	9120	X	7442	-0-	-1678	-0-	118	1	7321	2	Y	3					10
							3	9									
12	9424	X	7337	-0-	-2087	-0-	132	1	7197	2	Y	7	3	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 95,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	201	1	5730	2	Y	-0-					1
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	181	1	5463	2	Y	-0-					1
03	4867	X	4840	-0-	-27	-0-	148	1	4692	2	Y	-0-					1
04	4980	X	4691	-0-	-289	-0-	124	1	4567	2	Y	-0-					1
05	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	127	1	4624	2	Y	-0-					1
06	4980	X	444	-0-	-4536	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					1
07	5146	X	461	-0-	-4685	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					1
08	4836	X	464	-0-	-4372	-0-	13	1	451	2	Y	-0-					1
09	4680	X	691	-0-	-3989	-0-	10	1	681	2	Y	-0-					1
10	4743	X	677	-0-	-4066	-0-	11	1	665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	62	1	3804	2	Y	2					3
							2	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	81	1	4389	2	Y	4	1	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	167	1	4758	2	Y	-0-					1
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	149	1	4494	2	Y	-0-					1
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	139	1	4406	2	Y	-0-					1
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	131	1	4853	2	Y	-0-					1
05	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	133	1	4812	2	Y	-0-					1
06	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	132	1	4580	2	Y	-0-					1
07	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	132	1	4454	2	Y	-0-					1
08	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	132	1	4664	2	Y	-0-					1
09	4980	X	4552	-0-	-428	-0-	67	1	4485	2	Y	-0-					1
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4805	X	203	-0-	-4602	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5873	-0-	-2714	-0-	199	1	5674	2	Y	-0-					1
02	6670	X	5710	-0-	-960	-0-	183	1	5527	2	Y	-0-					1
03	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	164	1	5197	2	Y	-0-					1
04	6030	X	5115	-0-	-915	-0-	135	1	4980	2	Y	-0-					1
05	6107	X	5254	-0-	-853	-0-	141	1	5113	2	Y	-0-					1
06	5910	X	5668	-0-	-242	-0-	159	1	5509	2	Y	-0-					1
07	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	157	1	5294	2	Y	-0-					1
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	159	1	5595	2	Y	-0-					1
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	88	1	5915	2	Y	-0-					1
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	120	1	7033	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	Y	3					9
							3	9									
12	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	109	1	5947	2	Y	6	2	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 70,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 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	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	98	1	2796	2	Y	-0-					1
02	3944	X	3119	-0-	-825	-0-	100	1	3019	2	Y	-0-					1
03	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	109	1	3467	2	Y	-0-					1
04	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	92	1	3416	2	Y	-0-					1
05	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	87	1	3160	2	Y	-0-					1
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	117	1	4048	2	Y	-0-					1
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	105	1	3532	2	Y	-0-					1
08	3627	X	2328	-0-	-1299	-0-	64	1	2264	2	Y	-0-					1
09	4080	X	2513	-0-	-1567	-0-	37	1	2476	2	Y	-0-					1
10	4216	X	2556	-0-	-1660	-0-	43	1	2511	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	4080	X	2434	-0-	-1646	-0-	39	1	2394	2	Y	1					3
							1	9									
12	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	58	1	3174	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	104	1	2978	2	Y	-0-					1
02	3509	X	1720	-0-	-1789	-0-	55	1	1665	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	106	1	3358	2	Y	-0-					1
04	3630	X	2269	-0-	-1361	-0-	60	1	2209	2	Y	-0-					1
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	104	1	3760	2	Y	-0-					1
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	103	1	3552	2	Y	-0-					1
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	127	1	4272	2	Y	-0-					1
08	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	89	1	3130	2	Y	-0-					1
09	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	47	1	3169	2	Y	-0-					1
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	67	1	3895	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	50	1	3110	2	Y	1					4
							1	9									
12	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	53	1	2892	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	239	1	6824	2	Y	-0-					1
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	208	1	6299	2	Y	-0-					1
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	203	1	6451	2	Y	-0-					1
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	164	1	6057	2	Y	-0-					1
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	191	1	6924	2	Y	-0-					1
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	206	1	7113	2	Y	-0-					1
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	218	1	7330	2	Y	-0-					1
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	211	1	7450	2	Y	-0-					1
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	70	1	4675	2	Y	-0-					1
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	80	1	4661	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	94	1	5795	2	Y	3					7
							3	9									
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	100	1	5406	2	Y	5	2	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 76,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

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	4743	X	2513	-0-	-2230	-0-	85	1	2428	2	Y	-0-					1
02	3944	X	2568	-0-	-1376	-0-	82	1	2486	2	Y	-0-					1
03	4216	X	2622	-0-	-1594	-0-	80	1	2542	2	Y	-0-					1
04	4080	X	2228	-0-	-1852	-0-	59	1	2169	2	Y	-0-					1
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	67	1	2422	2	Y	-0-					1
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	83	1	2864	2	Y	-0-					1
07	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	74	1	2494	2	Y	-0-					1
08	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	65	1	2286	2	Y	-0-					1
09	2940	X	2312	-0-	-628	-0-	34	1	2278	2	Y	-0-					1
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	25	1	1468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					1
12	2573	X	1848	-0-	-725	-0-	33	1	1813	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

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	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	357	1	10182	2	Y	-0-					1
02	2900	N	9084	-0-	6184	6184	291	1	8793	2	Y	-0-					1
03	15902	X	9718	-0-	-6184	-0-	296	1	9422	2	Y	-0-					1
04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	187	1	6923	2	Y	-0-					1
05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	301	1	10919	2	Y	-0-					1
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	78	1	2690	2	Y	-0-					1
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	259	1	8727	2	Y	-0-					1
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	198	1	6973	2	Y	-0-					1
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	40	1	2661	2	Y	-0-					1
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	93	1	5427	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					5
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	174	1	9477	2	Y	9	1	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 84,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

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	4743	X	3656	-0-	-1087	-0-	124	1	3532	2	Y	-0-					1
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	116	1	3504	2	Y	-0-					1
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	96	1	3065	2	Y	-0-					1
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	201	1	7415	2	Y	-0-					1
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	194	1	7022	2	Y	-0-					1
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	160	1	5522	2	Y	-0-					1
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	145	1	4876	2	Y	-0-					1
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	143	1	5054	2	Y	-0-					1
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	34	1	2253	2	Y	-0-					1
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	45	1	2639	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2190	X	1693	-0-	-497	-0-	27	1	1665	2	Y	1					3
							1	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	58	1	3147	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	151	1	4296	2	Y	-0-					1
02	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	111	1	3367	2	Y	-0-					1
03	4960	X	3398	-0-	-1562	-0-	104	1	3294	2	Y	-0-					1
04	4800	X	3223	-0-	-1577	-0-	85	1	3138	2	Y	-0-					1
05	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	92	1	3332	2	Y	-0-					1
06	4290	X	2830	-0-	-1460	-0-	80	1	2750	2	Y	-0-					1
07	3720	X	2666	-0-	-1054	-0-	77	1	2589	2	Y	-0-					1
08	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	72	1	2527	2	Y	-0-					1
09	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	41	1	2763	2	Y	-0-					1
10	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	56	1	3287	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	56	1	3439	2	Y	2					5
							2	9									
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	71	1	3848	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-3492	-0-	87	1	2497	2	Y	-0-					1
02	5684	X	1464	-0-	-4220	-0-	47	1	1417	2	Y	-0-					1
03	5332	X	1928	-0-	-3404	-0-	59	1	1869	2	Y	-0-					1
04	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	83	1	3068	2	Y	-0-					1
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	99	1	3582	2	Y	-0-					1
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	111	1	3846	2	Y	-0-					1
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	129	1	4343	2	Y	-0-					1
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	204	1	7210	2	Y	-0-					1
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	63	1	4188	2	Y	-0-					1
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	105	1	6116	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	73	1	4488	2	Y	2					7
							2	9									
12	6510	X	4528	-0-	-1982	-0-	82	1	4442	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-4822	-0-	64	1	1841	2	Y	-0-					1
02	5887	X	3432	-0-	-2455	-0-	110	1	3322	2	Y	-0-					1
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	241	1	7655	2	Y	-0-					1
04	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	154	1	5697	2	Y	-0-					1
05	5425	X	1986	-0-	-3439	-0-	53	1	1933	2	Y	-0-					1
06	6090	X	1239	-0-	-4851	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-					1
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	184	1	6214	2	Y	-0-					1
08	6293	X	5963	-0-	-330	-0-	164	1	5799	2	Y	-0-					1
09	5850	X	5519	-0-	-331	-0-	81	1	5438	2	Y	-0-					1
10	6293	X	2530	-0-	-3763	-0-	43	1	2485	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	6090	X	1312	-0-	-4778	-0-	21	1	1290	2	Y	1					3
							1	9									
12	6293	X	1917	-0-	-4376	-0-	35	1	1880	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	191	1	5463	2	Y	-0-					1
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	172	1	5207	2	Y	-0-					1
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	212	1	6746	2	Y	-0-					1
04	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	140	1	5178	2	Y	-0-					1
05	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	127	1	4608	2	Y	-0-					1
06	5760	X	4323	-0-	-1437	-0-	122	1	4201	2	Y	-0-					1
07	5952	X	4182	-0-	-1770	-0-	121	1	4061	2	Y	-0-					1
08	5952	X	4213	-0-	-1739	-0-	116	1	4097	2	Y	-0-					1
09	5310	X	4452	-0-	-858	-0-	66	1	4386	2	Y	-0-					1
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	91	1	5333	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-	46	1	2866	2	Y	1					6
							1	9									
12	4588	X	1996	-0-	-2592	-0-	36	1	1958	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	22172	-0-	-3992	-0-	750	1	21422	2	Y	-0-	126	1			271
02	22649	X	19091	-0-	-3558	-0-	611	1	18480	2	Y	-0-	55	1			216
03	23498	X	19938	-0-	-3560	-0-	608	1	19330	2	Y	-0-	84	1			132
04	22110	X	18800	-0-	-3310	-0-	495	1	18305	2	Y	-0-	54	1			78
05	22847	X	18838	-0-	-4009	-0-	505	1	18333	2	Y	-0-	30	1			48
06	21450	X	18040	-0-	-3410	-0-	507	1	17533	2	Y	-0-					48
07	20398	X	17898	-0-	-2500	-0-	516	1	17382	2	Y	-0-	12	1			36
08	19933	X	17961	-0-	-1972	-0-	495	1	17466	2	Y	-0-	10	1			26
09	18810	X	16644	-0-	-2166	-0-	245	1	16399	2	Y	-0-	8	1			18
10	18848	X	16138	-0-	-2710	-0-	271	1	15852	2	Y	14	9	1			23
							15	9									
11	18030	X	12931	-0-	-5099	-0-	206	1	12718	2	Y	6					29
							7	9									
12	17949	X	15112	-0-	-2837	-0-	273	1	14824	2	Y	14	7	1			36
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 213,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	28	1	790	2	Y	-0-					1
02	1856	X	809	-0-	-1047	-0-	26	1	783	2	Y	-0-					1
03	1984	X	933	-0-	-1051	-0-	28	1	905	2	Y	-0-					1
04	1920	X	961	-0-	-959	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					1
05	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	29	1	1057	2	Y	-0-					1
06	900	X	878	-0-	-22	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	Y	-0-					1
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	Y	-0-					1
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					1
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	27	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	82	1	5044	2	Y	2					3
							2	9									
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	128	1	6963	2	Y	7	1	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 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	2945	X	1040	-0-	-1905	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-					1
02	3886	X	1230	-0-	-2656	-0-	39	1	1191	2	Y	-0-					1
03	4154	X	2424	-0-	-1730	-0-	74	1	2350	2	Y	-0-					1
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	117	1	4344	2	Y	-0-					1
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	112	1	4056	2	Y	-0-					1
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	134	1	4640	2	Y	-0-					1
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	116	1	3894	2	Y	-0-					1
08	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	103	1	3639	2	Y	-0-					1
09	4020	X	2841	-0-	-1179	-0-	42	1	2799	2	Y	-0-					1
10	4154	X	2126	-0-	-2028	-0-	36	1	2088	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	60	1	3684	2	Y	2					4
							2	9									
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4897	2	Y	5	1	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-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
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: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	63	1	1812	2	Y	-0-					1
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	92	1	2784	2	Y	-0-					1
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	138	1	4401	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3878	-0-	878	878	102	1	3776	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2328	-0-	-772	106	62	1	2266	2	Y	-0-					1
06	2115	X	2009	-0-	-106	-0-	56	1	1953	2	Y	-0-					1
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	117	1	3939	2	Y	-0-					1
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	134	1	4739	2	Y	-0-					1
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	43	1	2846	2	Y	-0-					1
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	52	1	3008	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5084	2	Y	2					5
							2	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	65	1	3512	2	Y	3	1	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	201	1	5745	2	Y	-0-					1
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	170	1	5132	2	Y	-0-					1
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	Y	-0-					1
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	173	1	6378	2	Y	-0-					1
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	201	1	7291	2	Y	-0-					1
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	206	1	7113	2	Y	-0-					1
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	178	1	6006	2	Y	-0-					1
08	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	108	1	3800	2	Y	-0-					1
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	96	1	6457	2	Y	-0-					1
10	5177	X	3501	-0-	-1676	-0-	59	1	3439	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	5010	X	4273	-0-	-737	-0-	68	1	4203	2	Y	2					5
							2	9									
12	5177	X	3602	-0-	-1575	-0-	65	1	3534	2	Y	3	1	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1972	2	Y	-0-					1
02	2175	X	1800	-0-	-375	-0-	58	1	1742	2	Y	-0-					1
03	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	53	1	1669	2	Y	-0-					1
04	2250	X	1680	-0-	-570	-0-	44	1	1636	2	Y	-0-					1
05	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	46	1	1678	2	Y	-0-					1
06	1980	X	1493	-0-	-487	-0-	42	1	1451	2	Y	-0-					1
07	1922	X	1132	-0-	-790	-0-	33	1	1099	2	Y	-0-					1
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	49	1	1715	2	Y	-0-					1
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	Y	-0-					1
10	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	26	1	1531	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	2197	2	Y	1					2
							1	9									
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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	7440	X	3759	-0-	-3681	-0-	125	1	3558	2	Y	69	46	1	1	8	183
							76	9									
02	6496	X	4389	-0-	-2107	-0-	138	1	4183	2	Y	62	32	1	2	8	211
							68	9									
03	6944	X	6396	-0-	-548	-0-	192	1	6117	2	Y	79	69	1	7	8	214
							87	9									
04	6720	X	4767	-0-	-1953	-0-	121	1	4492	2	Y	140	103	1			251
							154	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	183	1	6637	2	Y	141	112	1	2	8	278
							155	9									
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	222	1	7673	2	Y	247	14	8			511
							272	9									
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	225	1	7588	2	Y	71	140	1			442
							78	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	205	1	7217	2	Y	108	138	1	13	8	399
							119	9									
09	8160	X	7053	-0-	-1107	-0-	99	1	6658	2	Y	269	137	1	30	8	501
							296	9									
10	8432	X	4409	-0-	-4023	-0-	74	1	4331	2	Y	4	243	1			262
							4	9									
11	8160	X	1429	-0-	-6731	-0-	23	1	1405	2	Y	1					263
							1	9									
12	7905	X	3073	-0-	-4832	-0-	55	1	3015	2	Y	3	62	1			204
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 65,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	94	1	2670	2	Y	-0-					1
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	113	1	3404	2	Y	-0-					1
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1408	2	Y	-0-					1
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	64	1	2383	2	Y	-0-					1
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	2	Y	-0-					1
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1755	2	Y	-0-					1
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	2	Y	-0-					1
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	63	1	2233	2	Y	-0-					1
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	51	1	3424	2	Y	-0-					1
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	67	1	3919	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	49	1	2668	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	61	1	1752	2	Y	-0-					1
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	104	1	3145	2	Y	-0-					1
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	108	1	3448	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3159	-0-	159	159	83	1	3076	2	Y	-0-					1
05	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	107	1	3888	2	Y	-0-					1
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	105	1	3616	2	Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	79	1	2648	2	Y	-0-					1
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	73	1	2590	2	Y	-0-					1
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	25	1	1689	2	Y	-0-					1
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	76	1	4464	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	89	1	5484	2	Y	3					7
							3	9									
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	40	1	2147	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	81	1	2310	2	Y	-0-					1
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	44	1	1385	2	Y	-0-					1
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	61	1	2240	2	Y	-0-					1
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	73	1	2664	2	Y	-0-					1
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	65	1	2259	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3527	-0-	427	427	102	1	3425	2	Y	-0-					1
08	3027	N	2600	-0-	-427	-0-	72	1	2528	2	Y	-0-					1
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	32	1	2153	2	Y	-0-					1
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	2	Y	1					3
							1	9									
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	31	1	1670	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8086	-0-	-1524	-0-	274	1	7812	2	Y	-0-					1
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	348	1	10519	2	Y	-0-					1
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	343	1	10897	2	Y	-0-					1
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	269	1	9935	2	Y	-0-					1
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	247	1	8944	2	Y	-0-					1
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	249	1	8617	2	Y	-0-					1
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	318	1	10706	2	Y	-0-					1
08	8153	X	7420	-0-	-733	-0-	205	1	7215	2	Y	-0-					1
09	7890	X	7025	-0-	-865	-0-	103	1	6922	2	Y	-0-					1
10	8153	X	5608	-0-	-2545	-0-	94	1	5508	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	7890	X	6422	-0-	-1468	-0-	102	1	6317	2	Y	3					8
							3	9									
12	8153	X	4724	-0-	-3429	-0-	85	1	4635	2	Y	4	2	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 100,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	Y	-0-					1
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	2	Y	-0-					1
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	-0-					1
04	1260	X	584	-0-	-676	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					1
05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					1
06	1260	X	425	-0-	-835	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					1
07	868	X	630	-0-	-238	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					1
08	868	X	537	-0-	-331	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					1
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	11	1	765	2	Y	-0-					1
10	620	X	485	-0-	-135	-0-	8	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	X	251	-0-	-349	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	375	-0-	-431	-0-	7	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	238	1	6790	2	Y	41	16	1			81
							45	9									
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	146	1	4413	2	Y	21	14	1	1	8	87
							23	9									
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	187	1	5957	2	Y	24	29	1	2	8	80
							26	9									
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	139	1	5156	2	Y	50	33	1			97
							55	9									
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	137	1	4984	2	Y	33	37	1			93
							36	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	131	1	4541	2	Y	45	2	8			136
							50	9									
07	4712	X	2835	-0-	-1877	-0-	81	1	2745	2	Y	8	34	1			110
							9	9									
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	194	1	6849	2	Y	32	32	1	4	8	106
							35	9									
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	90	1	5996	2	Y	75	33	1	8	8	140
							83	9									
10	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	75	1	4385	2	Y	4	73	1			71
							4	9									
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	94	1	5834	2	Y	3					74
							3	9									
12	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	76	1	4110	2	Y	4	19	1			59
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	15		15	-0-	-0-	-0-	15	2			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.		40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-					1
06	T. A.		29	-0-	29	69	1	1	28	2	Y	-0-					1
07	113	X	44	-0-	-69	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					1
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					1
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	Y	-0-					1
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	148	1	4487	2	Y	-0-					1
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	4053	2	Y	-0-					1
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	102	1	3756	2	Y	-0-					1
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	127	1	4598	2	Y	-0-					1
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	114	1	3935	2	Y	-0-					1
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	128	1	4320	2	Y	-0-					1
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	108	1	3796	2	Y	-0-					1
09	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	50	1	3346	2	Y	-0-					1
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	89	1	5168	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	75	1	4619	2	Y	2					7
							2	9									
12	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	72	1	3938	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	100	1	2859	2	Y	-0-					1
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	177	1	5339	2	Y	-0-					1
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	113	1	3580	2	Y	-0-					1
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	43	1	1580	2	Y	-0-					1
05	2852	X	1277	-0-	-1575	-0-	34	1	1243	2	Y	-0-					1
06	2760	X	997	-0-	-1763	-0-	28	1	969	2	Y	-0-					1
07	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	33	1	1096	2	Y	-0-					1
08	2852	X	734	-0-	-2118	-0-	20	1	714	2	Y	-0-					1
09	1620	X	826	-0-	-794	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					1
10	1271	X	528	-0-	-743	-0-	9	1	519	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	X	1041	-0-	-39	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	45	1	1294	2	Y	-0-					1
02	2291	N	245	-0-	-2046	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					1
03	2449	N	1174	-0-	-1275	-0-	36	1	1138	2	Y	-0-					1
04	1290	N	577	-0-	-713	-0-	15	1	562	2	Y	-0-					1
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	2	Y	-0-					1
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	49	1	1686	2	Y	-0-					1
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	46	1	1557	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	17	1	1127	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	21	1	1202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	18	1	1133	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	852	-0-	-326	-0-	15	1	836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	130	1	3710	2	Y	-0-					1
02	3451	X	2767	-0-	-684	-0-	89	1	2678	2	Y	-0-					1
03	3751	X	2828	-0-	-923	-0-	86	1	2742	2	Y	-0-					1
04	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	71	1	2635	2	Y	-0-					1
05	3844	X	3390	-0-	-454	-0-	91	1	3299	2	Y	-0-					1
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	85	1	2953	2	Y	-0-					1
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	-0-					1
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	111	1	3899	2	Y	-0-					1
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	78	1	5212	2	Y	-0-					1
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	73	1	4254	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	3870	X	3265	-0-	-605	-0-	52	1	3212	2	Y	1					5
							1	9									
12	5456	X	2445	-0-	-3011	-0-	44	1	2399	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4016	-0-	-1378	-0-	136	1	3880	2	Y	-0-					1
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	78	1	2373	2	Y	-0-					1
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	158	1	5015	2	Y	-0-					1
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	95	1	3519	2	Y	-0-					1
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	112	1	4076	2	Y	-0-					1
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	113	1	3907	2	Y	-0-					1
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	145	1	4900	2	Y	-0-					1
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	153	1	5392	2	Y	-0-					1
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	93	1	6221	2	Y	-0-					1
10	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	40	1	2321	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	49	1	3021	2	Y	1					3
							1	9									
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4409	-0-	-1264	-0-	149	1	4260	2	Y	-0-					1
02	INC G-10		4124	-0-	4124	4124	132	1	3992	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		2901	-0-	2901	7025	88	1	2813	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		4038	-0-	4038	11063	106	1	3932	2	Y	-0-					1
05	15767	X	4704	-0-	-11063	-0-	126	1	4578	2	Y	-0-					1
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	143	1	4931	2	Y	-0-					1
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	104	1	3492	2	Y	-0-					1
08	4712	X	3622	-0-	-1090	-0-	100	1	3522	2	Y	-0-					1
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	86	1	5760	2	Y	-0-					1
10	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	76	1	4463	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	73	1	4527	2	Y	2					6
							2	9									
12	6045	X	4167	-0-	-1878	-0-	75	1	4088	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					254
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			254
03	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	1317	2			N	-0-					254
04	1110	N	84	-0-	-1026	-0-	84	2			N	-0-					254
05	2015	N	180	-0-	-1835	-0-	180	2			N	-0-					254
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					254
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	N	5	5	8			254
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					254
09	1590	N	766	-0-	-824	-0-	766	2			N	-0-					254
10	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					254
11	1440	N	216	-0-	-1224	-0-	216	2			N	-0-					254
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-2672	-0-	76	1	2181	2	Y	-0-					1
02	INC G-10		2972	-0-	2972	2972	95	1	2877	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		4266	-0-	4266	7238	130	1	4136	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		4511	-0-	4511	11749	119	1	4392	2	Y	-0-					1
05	16863	X	5114	-0-	-11749	-0-	137	1	4977	2	Y	-0-					1
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	190	1	6572	2	Y	-0-					1
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	192	1	6456	2	Y	-0-					1
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	165	1	5810	2	Y	-0-					1
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	78	1	5207	2	Y	-0-					1
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	137	1	7995	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	166	1	10287	2	Y	5					12
							6	9									
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	149	1	8074	2	Y	8	3	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 70,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2084	-0-	-1016	-0-	71	1	2013	2	Y	-0-					1
02	INC G-10		2181	-0-	2181	2181	70	1	2111	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		1596	-0-	1596	3777	49	1	1547	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		1595	-0-	1595	5372	42	1	1553	2	Y	-0-					1
05	100	N	1499	-0-	1399	6771	40	1	1459	2	Y	-0-					1
06	3000	N	1610	-0-	-1390	5381	45	1	1565	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1286	-0-	-1814	3567	37	1	1249	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1091	-0-	-2009	1558	30	1	1061	2	Y	-0-					1
09	3000	N	1588	-0-	-1412	146	23	1	1565	2	Y	-0-					1
10	1455	N	1309	-0-	-146	-0-	22	1	1286	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1208	2	Y	1					2
							1	9									
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	28	1	1511	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 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	2263	X	622	-0-	-1641	-0-	622	2			N	-0-					170
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			170
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	N	3	1	8			172
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			172
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4378	2	2	9	N	2					174
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1					175
07	3100	N	3115	-0-	15	15	3113	2	2	9	N	2	2	8			175
08	3049	X	3034	-0-	-15	-0-	3033	2	1	9	N	1	1	8			175
09	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					175
10	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	739	2			N	-0-					175
11	2190	X	674	-0-	-1516	-0-	674	2			N	-0-					175
12	2263	X	621	-0-	-1642	-0-	621	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	106	1	3025	2	Y	-0-					1
02	INC G-10		2980	-0-	2980	2980	95	1	2885	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		3460	-0-	3460	6440	106	1	3354	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		3412	-0-	3412	9852	90	1	3322	2	Y	-0-					1
05	13593	X	3741	-0-	-9852	-0-	100	1	3641	2	Y	-0-					1
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3345	2	Y	-0-					1
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	99	1	3337	2	Y	-0-					1
08	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	76	1	2687	2	Y	-0-					1
09	3630	X	2583	-0-	-1047	-0-	38	1	2545	2	Y	-0-					1
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	64	1	3713	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3758	2	Y	2					5
							2	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	82	1	4436	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	216	1	6153	2	Y	-0-					1
02	INC G-10		4978	-0-	4978	4978	159	1	4819	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		6233	-0-	6233	11211	190	1	6043	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		3334	-0-	3334	14545	88	1	3246	2	Y	-0-					1
05	19894	X	5349	-0-	-14545	-0-	143	1	5206	2	Y	-0-					1
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	130	1	4485	2	Y	-0-					1
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	110	1	3708	2	Y	-0-					1
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	154	1	5448	2	Y	-0-					1
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	91	1	6079	2	Y	-0-					1
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	142	1	8270	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	2	Y	2					9
							2	9									
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4187	2	Y	4	2	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 62,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5798	-0-	-1084	-0-	196	1	5602	2	Y	-0-					1
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	212	1	6416	2	Y	-0-					1
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	196	1	6231	2	Y	-0-					1
04	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	140	1	5177	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	152	1	5508	2	Y	-0-					1
06	6120	X	5955	-0-	-165	-0-	167	1	5788	2	Y	-0-					1
07	6324	X	5722	-0-	-602	-0-	165	1	5557	2	Y	-0-					1
08	6324	X	4385	-0-	-1939	-0-	121	1	4264	2	Y	-0-					1
09	5970	X	5373	-0-	-597	-0-	79	1	5294	2	Y	-0-					1
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	111	1	6494	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
11	5970	X	4145	-0-	-1825	-0-	66	1	4077	2	Y	2					8
							2	9									
12	5735	X	3742	-0-	-1993	-0-	68	1	3670	2	Y	4	2	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 65,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	236	1	6745	2	Y	-0-					1
02	6206	X	5514	-0-	-692	-0-	177	1	5337	2	Y	-0-					1
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	254	1	8079	2	Y	-0-					1
04	6420	X	6342	-0-	-78	-0-	167	1	6175	2	Y	-0-					1
05	6634	X	6458	-0-	-176	-0-	173	1	6285	2	Y	-0-					1
06	6420	X	3809	-0-	-2611	-0-	107	1	3702	2	Y	-0-					1
07	6634	X	4556	-0-	-2078	-0-	131	1	4425	2	Y	-0-					1
08	6634	X	6624	-0-	-10	-0-	183	1	6441	2	Y	-0-					1
09	6330	X	6217	-0-	-113	-0-	91	1	6126	2	Y	-0-					1
10	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	104	1	6074	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	6420	X	3382	-0-	-3038	-0-	54	1	3326	2	Y	2					7
							2	9									
12	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	102	1	5557	2	Y	5	2	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 70,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		144530	-0-	144530	144530	2127	1	142403	2	N	-0-					-0-
10	243140	X	98610	-0-	-144530	-0-	1659	1	96857	2	N	85					85
							94	9									
11	98760	X	71207	-0-	-27553	-0-	1132	1	70040	2	N	32					117
							35	9									
12	102052	X	50216	-0-	-51836	-0-	907	1	49256	2	N	48	29	1			136
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 364,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		9892	-0-	9892	9892	9873	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	0		83315	-0-	83315	93207	1325	1	81950	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	145427	X	52220	-0-	-93207	-0-	942	1	51224	2	N	49	9	1	2	8	73
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 145,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			Y	-0-					-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5852	-0-	-1108	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	632	-0-	-441	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3904	-0-	-250	-0-	3904	2			N	-0-					230
02	3857	X	3290	-0-	-567	-0-	3290	2			N	-0-					230
03	4123	X	2347	-0-	-1776	-0-	2347	2			N	-0-					230
04	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					230
05	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	3107	2			N	-0-					230
06	3780	X	2599	-0-	-1181	-0-	2599	2			N	-0-					230
07	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3382	2			N	-0-					230
08	2418	X	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-	181	1			49
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	2	1	9	N	1					50
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					50
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					50
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					138
02	1160	X	592	-0-	-568	-0-	592	2			N	-0-					138
03	1240	X	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					138
04	1440	X	414	-0-	-1026	-0-	414	2			N	-0-					138
05	1488	X	402	-0-	-1086	-0-	402	2			N	-0-					138
06	930	X	264	-0-	-666	-0-	264	2			N	-0-					138
07	651	X	220	-0-	-431	-0-	220	2			N	-0-					138
08	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					138
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					138
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					138
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					138
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 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	2604	X	135	-0-	-2469	-0-	135	2			N	-0-					60
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					60
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					60
04	2520	X	1613	-0-	-907	-0-	1613	2			N	-0-					60
05	2604	X	1252	-0-	-1352	-0-	1252	2			N	-0-					60
06	2520	X	1788	-0-	-732	-0-	1788	2			N	-0-					60
07	2604	X	1304	-0-	-1300	-0-	1304	2			N	-0-					60
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					60
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					60
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					60
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					60
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					32
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					32
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					32
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					32
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9267	-0-	6167	25726	9151	2	116	9	N	105	182	1			114
02	33708	X	7982	-0-	-25726	-0-	7787	2	195	9	N	177	182	1			109
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8188	2	174	9	N	158	184	1			83
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6930	2	178	9	N	162	184	1			61
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					61
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					61
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8500	2	256	9	N	233	183	1			111
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3904	2	26	9	N	24					135
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8503	2	72	9	N	65					200
10	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11567	2	76	9	N	69	182	1			87
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8865	2	77	9	N	70					157
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5171	2	50	9	N	45					202

TOTAL GAS PROD: 93,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5532	-0-	-482	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	5221	-0-	-231	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5575	-0-	-253	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5547	-0-	-33	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 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	2309	N	1938	-0-	-371	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1716	-0-	-1097	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1084	-0-	-1826	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	654	-0-	-2353	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	879	-0-	-681	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1195	-0-	-1192	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 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	8029	X	1529	-0-	-6500	-0-	1529	2			N	-0-					67
02	7743	X	1420	-0-	-6323	-0-	1420	2			N	-0-					67
03	8277	X	833	-0-	-7444	-0-	833	2			N	-0-					67
04	7980	X	1410	-0-	-6570	-0-	1410	2			N	-0-					67
05	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	3996	2			N	-0-					67
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					67
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					67
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					67
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					67
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					67
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					67
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 62,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					28
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					28
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					28
04	3000	N	4329	-0-	1329	1329	4329	2			N	-0-					28
05	4710	X	3381	-0-	-1329	-0-	3381	2			N	-0-					28
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					28
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					28
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					28
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					28
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					28
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					28
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 43,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					27
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					27
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					27
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					27
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					27
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					27
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

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	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
02	3335	X	2764	-0-	-571	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-
06	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

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	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2		N	-0-			166
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			166
03	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	2445	2		N	-0-			166
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			166
05	3069	X	606	-0-	-2463	-0-	606	2		N	-0-			166
06	2970	X	2438	-0-	-532	-0-	2438	2		N	-0-			166
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2		N	-0-			166
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-			166
09	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2		N	-0-			166
10	2759	X	1397	-0-	-1362	-0-	1397	2		N	-0-			166
11	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	2192	2		N	-0-			166
12	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2		N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 31,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			80
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			80
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			80
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			80
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			80
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			80
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			80
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-			80
09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	7958	2		N	-0-			80
10	3100	N	10224	-0-	7124	12082	10224	2		N	-0-			80
11	3000	N	8394	-0-	5394	17476	8394	2		N	-0-			80
12	25065	X	7589	-0-	-17476	-0-	7589	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 38,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3653	-0-	-408	-0-	3653	2			N	-0-					48
02	3538	X	3407	-0-	-131	-0-	3407	2			N	-0-					48
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	3711	2			N	-0-					48
04	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					48
05	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					48
06	3600	X	3485	-0-	-115	-0-	3485	2			N	-0-					48
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2			N	-0-					48
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					48
09	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3425	2			N	-0-					48
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					48
11	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					48
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 42,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					100
02	957	N	784	-0-	-173	-0-	784	2			N	-0-					100
03	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					100
04	3000	N	8196	-0-	5196	5776	8196	2			N	-0-					100
05	3100	N	3605	-0-	505	6281	3605	2			N	-0-					100
06	7825	X	1544	-0-	-6281	-0-	1544	2			N	-0-					100
07	2573	X	358	-0-	-2215	-0-	358	2			N	-0-					100
08	2573	X	680	-0-	-1893	-0-	680	2			N	-0-					100
09	2490	X	921	-0-	-1569	-0-	921	2			N	-0-					100
10	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	2251	2			N	-0-					100
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					100
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					33
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					33
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					33
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					33
08	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	2			N	-0-					33
09	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					33
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					33
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					33
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					77
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					77
03	2759	N	2375	-0-	-384	-0-	2375	2			N	-0-					77
04	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					77
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					77
06	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	1798	2			N	-0-					77
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					77
08	2604	N	2156	-0-	-448	-0-	2156	2			N	-0-					77
09	1800	N	904	-0-	-896	-0-	904	2			N	-0-					77
10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					77
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					77
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					45
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					45
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					45
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					45
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					45
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					45
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					45
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					45
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					45
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					45
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					45
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 58,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					102
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					102
03	1085	X	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					102
04	1050	X	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					102
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					102
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					102
07	1085	X	551	-0-	-534	-0-	551	2			N	-0-					102
08	1085	X	532	-0-	-553	-0-	532	2			N	-0-					102
09	1050	X	543	-0-	-507	-0-	543	2			N	-0-					102
10	1085	X	467	-0-	-618	-0-	467	2			N	-0-					102
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					102
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					60
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					60
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					60
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					60
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					60
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1849	2	N	-0-					113
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	2	N	-0-					113
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	89	1	1893	2	N	-0-					113
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	83	1	1758	2	N	-0-					113
05	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					113
06	1920	N	1303	-0-	-617	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					113
07	1891	N	1135	-0-	-756	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					113
08	1426	N	972	-0-	-454	-0-	44	1	928	2	N	-0-					113
09	1290	N	869	-0-	-421	-0-	39	1	830	2	N	-0-					113
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	45	1	993	2	N	-0-					113
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	N	-0-					113
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					57
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					57
04	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	2			N	-0-					57
05	3100	N	3816	-0-	716	1045	3816	2			N	-0-					57
06	3000	N	3465	-0-	465	1510	3465	2			N	-0-					57
07	4948	X	3438	-0-	-1510	-0-	3438	2			N	-0-					57
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					57
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					57
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					57
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					57
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					27
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					27
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					27
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					27
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					27
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					27
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					27
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					27
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					27
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					27
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					92
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	537	2			N	-0-					92
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					92
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					92
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					92
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					92
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					92
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					92
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					92
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 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	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					152
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					152
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					152
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					152
05	4309	X	4267	-0-	-42	-0-	4267	2			N	-0-					152
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	4135	2			N	-0-					152
07	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-					152
08	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					152
09	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3926	2			N	-0-					152
10	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					152
11	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3793	2			N	-0-					152
12	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 49,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 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	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					50
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					50
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					50
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					50
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					50
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					50
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					50
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					50
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					50
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					50
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					77
02	2813	X	2605	-0-	-208	-0-	2605	2			N	-0-					77
03	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			N	-0-					77
04	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1741	2			N	-0-					77
05	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	1307	2			N	-0-					77
06	2910	X	1340	-0-	-1570	-0-	1340	2			N	-0-					77
07	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2			N	-0-					77
08	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	1507	2			N	-0-					77
09	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					77
10	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					77
11	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	1084	2			N	-0-					77
12	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	4396	2			N	-0-					100
02	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	2299	2			N	-0-					100
03	2419	X	2419	-0-		-0-	-0-	2419	2			N	-0-					100
04	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	3450	2			N	-0-					100
05	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	2161	2			N	-0-					100
06	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	3504	2			N	-0-					100
07	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	2613	2			N	-0-					100
08	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	4318	2			N	-0-					100
09	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	2801	2			N	-0-					100
10	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	3899	2			N	-0-					100
11	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	4067	2			N	-0-					100
12	1984	X	1893	-0-		-91	-0-	1893	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 37,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7255	-0-		-619	-0-	7255	2			N	-0-					40
02	7366	X	6954	-0-		-412	-0-	6954	2			N	-0-					40
03	7874	X	7290	-0-		-584	-0-	7290	2			N	-0-					40
04	7380	X	6942	-0-		-438	-0-	6942	2			N	-0-					40
05	7502	X	7062	-0-		-440	-0-	7062	2			N	-0-					40
06	7200	X	6271	-0-		-929	-0-	6271	2			N	-0-					40
07	7440	X	6398	-0-		-1042	-0-	6398	2			N	-0-					40
08	7285	X	6819	-0-		-466	-0-	6819	2			N	-0-					40
09	6930	X	6479	-0-		-451	-0-	6479	2			N	-0-					40
10	7068	X	6591	-0-		-477	-0-	6591	2			N	-0-					40
11	6600	X	6388	-0-		-212	-0-	6388	2			N	-0-					40
12	6820	X	5762	-0-		-1058	-0-	5762	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 80,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-	4982	2			N	-0-					40
02	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	3693	2			N	-0-					40
03	2976	X	2736	-0-		-240	-0-	2736	2			N	-0-					40
04	2880	X	2294	-0-		-586	-0-	2294	2			N	-0-					40
05	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	3509	2			N	-0-					40
06	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	3309	2			N	-0-					40
07	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	3390	2			N	-0-					40
08	2976	X	2632	-0-		-344	-0-	2632	2			N	-0-					40
09	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	3300	2			N	-0-					40
10	2976	X	2267	-0-		-709	-0-	2267	2			N	-0-					40
11	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	4779	2			N	-0-					40
12	2976	X	2761	-0-		-215	-0-	2761	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					150
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					150
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					150
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					150
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					150
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					150
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					150
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					150
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					150
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					150
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					150
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 31,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					115
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	296	2			N	-0-					115
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					115
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					115
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					115
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					115
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					115
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					115
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					115
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					115
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					115
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					67
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					67
03	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					67
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					67
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					67
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					67
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					67
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2551	2			N	-0-					67
09	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			N	-0-					67
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					67
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					67
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 39,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					22
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					22
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					22
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					22
05	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					22
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					22
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					22
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					22
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					22
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					22
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					22
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					95
02	2639	N	2618	-0-	-21	-0-	2618	2			N	-0-					95
03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2818	2	1	9	N	1					96
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					96
05	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-					96
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					96
07	2821	N	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			N	-0-					96
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					96
09	2730	N	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-					96
10	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	2345	2			N	-0-					96
11	2730	N	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					96
12	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 31,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					16
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					16
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					16
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-					16
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					16
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					16
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					16
08	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3164	2			Y	-0-					16
09	3750	X	2933	-0-	-817	-0-	2933	2			Y	-0-					16
10	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3428	2			Y	-0-					16
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3741	2			Y	-0-					16
12	3875	X	2860	-0-	-1015	-0-	2860	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 46,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3045	2			N	-0-					100
02	3248	X	3089	-0-	-159	-0-	3089	2			N	-0-					100
03	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2889	2	12	9	N	11					111
04	3330	X	2684	-0-	-646	-0-	2684	2			N	-0-					111
05	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			N	-0-					111
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3872	2	11	9	N	10					121
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					121
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					121
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					121
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					121
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					121
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 37,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4476	-0-	-515	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	3013	-0-	-1540	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4050	-0-	-817	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 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	3100	N	3882	-0-	782	782	3882	2			Y	-0-					-0-
02	2626	N	1844	-0-	-782	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	827	-0-	-1064	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1064	-0-	-766	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 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	8215	X	6731	-0-	-1484	-0-	6731	2			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6962	-0-	-375	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7340	-0-	-503	-0-	7340	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6764	-0-	-766	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7341	-0-	-99	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	7010	-0-	-100	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-3487	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3387	-0-	-673	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3262	-0-	-878	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1310	-0-	-2317	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	1114	-0-	-2846	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	1015	-0-	-3077	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	883	-0-	-3178	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2243	-0-	-1027	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	204	-0-	-906	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	540	-0-	-1785	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4354	-0-	-265	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4939	-0-	-107	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3839	-0-	-1555	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3451	-0-	-1769	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	3585	-0-	-1809	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3189	-0-	-2031	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3286	-0-	-1984	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2909	-0-	-935	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3098	-0-	-962	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	3810	-0-	-1305	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	2519	-0-	-2100	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 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	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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

01	4805	X	2071	-0-	-2734	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	1941	-0-	-2148	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2873	-0-	-877	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2305	-0-	-1175	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2494	-0-	-386	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

01	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
02	4524	X	4394	-0-	-130	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4377	-0-	-183	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

01	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2836	-0-	-528	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

01	5146	X	3768	-0-	-1378	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 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	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	1290	-0-	-1523	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1490	-0-	-1145	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	383	-0-	-2624	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	366	-0-	-3075	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 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	8246	X	7267	-0-	-979	-0-	7267	2			Y	-0-					-0-
02	7540	X	5435	-0-	-2105	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	7226	-0-	-834	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	7144	-0-	-86	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	7113	-0-	-358	-0-	7113	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6462	-0-	-558	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	5014	-0-	-2364	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6131	-0-	-782	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	1090	-0-	-5600	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	580	-0-	-6333	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	1729	-0-	-4721	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	2			Y	-0-					-0-
05	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 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	4960	X	2865	-0-	-2095	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2028	-0-	-2352	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
02	4669	X	4237	-0-	-432	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4237	-0-	-53	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8364	-0-	-533	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
02	7888	X	7783	-0-	-105	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	8190	-0-	-242	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	8016	-0-	-144	-0-	8016	2			Y	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7981	-0-	-119	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7990	-0-	-318	-0-	7990	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7607	-0-	-577	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7709	-0-	-211	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
10	8184	X	8126	-0-	-58	-0-	8126	2			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7604	-0-	-316	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7896	-0-	-102	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9689	2	6	9	Y	5					8
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			Y	-0-					8
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			Y	-0-					8
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			Y	-0-					8
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9256	2	15	9	Y	14	16	1			6
06	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8754	2	12	9	Y	11	16	1			1
07	9238	X	8727	-0-	-511	-0-	8727	2			Y	-0-					1
08	9331	X	8411	-0-	-920	-0-	8411	2			Y	-0-					1
09	9030	X	7836	-0-	-1194	-0-	7836	2			Y	-0-					1
10	9269	X	7788	-0-	-1481	-0-	7768	2	20	9	Y	18	16	1			3
11	8760	X	7284	-0-	-1476	-0-	7284	2			Y	-0-					3
12	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-	7254	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 102,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 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	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5874	-0-	-419	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
02	5771	X	5331	-0-	-440	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5175	-0-	-645	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5241	-0-	-773	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4922	-0-	-268	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3771	-0-	-3173	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	4172	-0-	-2498	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	3341	-0-	-3789	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	1884	-0-	-5016	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	3049	-0-	-54	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2397	-0-	-843	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2411	-0-	-799	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2634	-0-	-683	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 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	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4619	-0-	-282	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4227	-0-	-783	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4143	-0-	-747	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4391	-0-	-538	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4255	-0-	-426	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	2170	-0-	-2108	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2190	-0-	-960	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4467	2	22	9	Y	20					80
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					80
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					80
04	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	2770	2			Y	-0-					80
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					80
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					80
07	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2810	2			Y	-0-					80
08	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			Y	-0-					80
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					80
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					80
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					80
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3456	-0-	-924	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3408	-0-	-932	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3530	-0-	-810	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4388	-0-	-339	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4726	-0-	-327	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4079	-0-	-811	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4196	-0-	-634	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3376	-0-	-1336	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3906	-0-	-806	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 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	7347	X	6648	-0-	-699	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
02	6351	X	6072	-0-	-279	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5628	-0-	-792	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5345	-0-	-1444	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5721	-0-	-572	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5679	-0-	-552	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			Y	-0-					-0-
02	7511	X	5831	-0-	-1680	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	5810	-0-	-2219	-0-	5810	2			Y	-0-					-0-
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	5494	-0-	-2194	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	6438	-0-	-1436	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			Y	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 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	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			Y	-0-					-0-
02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	5590	-0-	-4733	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
04	10950	X	4772	-0-	-6178	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10114	-0-	-1201	-0-	10114	2			Y	-0-					-0-
06	10950	X	9988	-0-	-962	-0-	9988	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	4441	-0-	-6874	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4566	-0-	-983	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			Y	-0-					-0-
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3277	-0-	-2093	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4838	-0-	-556	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4550	-0-	-177	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4351	-0-	-479	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	289	-0-	-4421	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	215	-0-	-4652	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	323	-0-	-4141	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	1697	-0-	-2623	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	2870	-0-	-1594	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3400	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2994	-0-	-51	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2188	-0-	-962	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	1970	-0-	-1285	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1819	-0-	-1331	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1724	-0-	-466	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1875	-0-	-435	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1125	-0-	-642	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7193	-0-	-123	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6610	-0-	-470	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5041	-0-	-2275	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	5824	-0-	-1256	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6545	-0-	-771	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	5941	-0-	-1220	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5673	-0-	-927	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6080	-0-	-461	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6236	-0-	-94	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-			-0-
02	4843	X	4651	-0-	-192	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
03	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-			-0-
04	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4719	2			Y	-0-			-0-
05	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4704	2			Y	-0-			-0-
06	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	4597	2			Y	-0-			-0-
07	4960	X	4799	-0-	-161	-0-	4799	2			Y	-0-			-0-
08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	4832	2			Y	-0-			-0-
09	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	4462	2			Y	-0-			-0-
10	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	4252	2			Y	-0-			-0-
11	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	4362	2			Y	-0-			-0-
12	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	4647	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
02	3509	X	3271	-0-	-238	-0-	3271	2			Y	-0-			-0-
03	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	2			Y	-0-			-0-
05	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	2			Y	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
07	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			Y	-0-			-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-			-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-			-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
12	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			Y	-0-			-0-
02	5249	X	5101	-0-	-148	-0-	5101	2			Y	-0-			-0-
03	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	5319	2			Y	-0-			-0-
04	5400	X	5063	-0-	-337	-0-	5063	2			Y	-0-			-0-
05	5549	X	5033	-0-	-516	-0-	5033	2			Y	-0-			-0-
06	5370	X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			Y	-0-			-0-
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			Y	-0-			-0-
08	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	5127	2			Y	-0-			-0-
09	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	4937	2			Y	-0-			-0-
10	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			Y	-0-			-0-
11	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	4796	2			Y	-0-			-0-
12	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4783	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7493	-0-	-1342	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
02	7511	X	6901	-0-	-610	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7264	-0-	-765	-0-	7264	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6976	-0-	-494	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7110	-0-	-578	-0-	7110	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6710	-0-	-550	-0-	6710	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6737	-0-	-517	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6475	-0-	-515	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 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	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	8215	2			Y	-0-					-0-
02	8178	X	6712	-0-	-1466	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7840	-0-	-902	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7743	-0-	-537	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	7422	-0-	-1134	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	6116	-0-	-1834	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	5708	-0-	-2290	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			Y	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			Y	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			Y	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5451	-0-		-1617	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
02	6322	X	6285	-0-		-37	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-		-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-		-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5591	-0-		-1136	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6073	-0-		-467	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6201	-0-		-557	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	5559	-0-		-1416	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5881	-0-		-629	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5396	-0-		-866	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	4789	-0-		-1271	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4742	-0-		-1458	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4574	-0-		-479	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
02	4524	X	4181	-0-		-343	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4477	-0-		-359	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4382	-0-		-178	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2346	-0-		-2242	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3052	-0-		-1388	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	1438	-0-		-3088	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	632	-0-		-3832	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	1754	-0-		-2566	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-		-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3589	-0-		-751	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
06	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3320	-0-		-1051	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3829	-0-		-401	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3530	-0-		-810	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3761	-0-		-349	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2493	-0-		-1754	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5001	-0-	-857	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4997	-0-	-1063	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5024	-0-	-711	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4366	-0-	-780	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4128	-0-	-852	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 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	8432	X	7342	-0-	-1090	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
02	7859	X	6556	-0-	-1303	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
03	8401	X	6815	-0-	-1586	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	3098	-0-	-4582	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	1873	-0-	-5939	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	6255	-0-	-345	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6166	-0-	-243	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6124	-0-	-326	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6058	-0-	-545	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	6068	-0-	-380	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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	8525	X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2		Y	-0-			-0-
02	7743	X	7174	-0-	-569	-0-	7174	2		Y	-0-			-0-
03	8246	X	7806	-0-	-440	-0-	7806	2		Y	-0-			-0-
04	7800	X	7409	-0-	-391	-0-	7409	2		Y	-0-			-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2		Y	-0-			-0-
06	7560	X	7487	-0-	-73	-0-	7487	2		Y	-0-			-0-
07	7812	X	6761	-0-	-1051	-0-	6761	2		Y	-0-			-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		Y	-0-			-0-
09	7620	X	7551	-0-	-69	-0-	7551	2		Y	-0-			-0-
10	7874	X	7350	-0-	-524	-0-	7350	2		Y	-0-			-0-
11	7620	X	7267	-0-	-353	-0-	7267	2		Y	-0-			-0-
12	7874	X	7445	-0-	-429	-0-	7445	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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	7626	X	5407	-0-	-2219	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
02	7047	X	5153	-0-	-1894	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
03	7502	X	1845	-0-	-5657	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-				Y	-0-			-0-
05	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	2		Y	-0-			-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		Y	-0-			-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2		Y	-0-			-0-
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2		Y	-0-			-0-
09	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2		Y	-0-			-0-
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		Y	-0-			-0-
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2		Y	-0-			-0-
12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-
04	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
06	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
07	4402	X	4069	-0-	-333	-0-	4069	2		Y	-0-			-0-
08	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-
09	3960	X	3386	-0-	-574	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
11	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
12	4092	X	3396	-0-	-696	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 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	5177	X	4979	-0-	-198	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4592	-0-	-388	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4582	-0-	-398	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 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	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
02	7134	X	6427	-0-	-707	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6666	-0-	-960	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6286	-0-	-194	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5864	-0-	-1018	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6151	-0-	-509	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	4017	-0-	-2865	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5321	-0-	-979	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5671	-0-	-901	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3006	-0-	-387	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2303	-0-	-1324	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
02	7453	X	6875	-0-	-578	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	7405	-0-	-500	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6950	-0-	-700	-0-	6950	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6947	-0-	-524	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6447	-0-	-723	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6630	-0-	-779	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	4995	-0-	-2352	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	4716	-0-	-2244	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5475	-0-	-1469	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	4574	-0-	-1876	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	4711	-0-	-1923	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 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	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2265	-0-	-142	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4828	-0-	-653	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4967	-0-	-892	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4781	-0-	-739	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4440	-0-	-427	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5338	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4734	-0-	-515	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5081	-0-	-289	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5054	-0-	-106	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5163	-0-	-76	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4835	-0-	-25	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6140	-0-	-184	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5822	-0-	-628	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5750	-0-	-915	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	5249	-0-	-1201	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5452	-0-	-1058	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5522	-0-	-688	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
02	4321	X	4102	-0-	-219	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3925	-0-	-515	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4817	-0-	-639	-0-	4817	2		Y	-0-			-0-
02	5046	X	4836	-0-	-210	-0-	4836	2		Y	-0-			-0-
03	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	5040	2		Y	-0-			-0-
04	5190	X	4574	-0-	-616	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
05	5363	X	4219	-0-	-1144	-0-	4219	2		Y	-0-			-0-
06	5010	X	4052	-0-	-958	-0-	4052	2		Y	-0-			-0-
07	5177	X	4135	-0-	-1042	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
08	5053	X	4094	-0-	-959	-0-	4094	2		Y	-0-			-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2		Y	-0-			-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		Y	-0-			-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2		Y	-0-			-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2		Y	-0-			-0-
05	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2		Y	-0-			-0-
06	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	2		Y	-0-			-0-
07	5208	X	3282	-0-	-1926	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2		Y	-0-			-0-
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2		Y	-0-			-0-
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		Y	-0-			-0-
11	7470	X	6801	-0-	-669	-0-	6801	2		Y	-0-			-0-
12	7719	X	6868	-0-	-851	-0-	6868	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6137	-0-	-404	-0-	6137	2		Y	-0-			-0-
02	5945	X	5749	-0-	-196	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
03	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	6050	2		Y	-0-			-0-
04	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	6011	2		Y	-0-			-0-
05	6138	X	6099	-0-	-39	-0-	6099	2		Y	-0-			-0-
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	5867	2		Y	-0-			-0-
07	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2		Y	-0-			-0-
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
09	5850	X	5331	-0-	-519	-0-	5331	2		Y	-0-			-0-
10	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	2		Y	-0-			-0-
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	5644	2		Y	-0-			-0-
12	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-		5251	2			Y	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-		-0-	-0-		6078	2			Y	-0-					-0-
03	8721	X	8721	-0-		-0-	-0-		8721	2			Y	-0-					-0-
04	7916	X	7916	-0-		-0-	-0-		7916	2			Y	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-		-0-	-0-		9519	2			Y	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-		-0-	-0-		10474	2			Y	-0-					-0-
07	11502	X	11502	-0-		-0-	-0-		11502	2			Y	-0-					-0-
08	11893	X	11893	-0-		-0-	-0-		11893	2			Y	-0-					-0-
09	11433	X	11433	-0-		-0-	-0-		11433	2			Y	-0-					-0-
10	10883	X	10883	-0-		-0-	-0-		10883	2			Y	-0-					-0-
11	11515	X	11515	-0-		-0-	-0-		11515	2			Y	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-		-0-	-0-		9369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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	8804	X	8201	-0-		-603	-0-		8201	2			Y	-0-					-0-
02	7946	X	7555	-0-		-391	-0-		7555	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7942	-0-		-521	-0-		7942	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7591	-0-		-599	-0-		7591	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7842	-0-		-497	-0-		7842	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-		-498	-0-		7452	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7665	-0-		-426	-0-		7665	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7671	-0-		-265	-0-		7671	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7353	-0-		-237	-0-		7353	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7552	-0-		-291	-0-		7552	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	7142	-0-		-298	-0-		7142	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7196	-0-		-461	-0-		7196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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	6138	X	5751	-0-		-387	-0-		5751	2			Y	-0-					-0-
02	5568	X	5383	-0-		-185	-0-		5383	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5697	-0-		-255	-0-		5697	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5452	-0-		-248	-0-		5452	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5606	-0-		-222	-0-		5606	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5408	-0-		-172	-0-		5408	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5498	-0-		-268	-0-		5498	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5413	-0-		-291	-0-		5413	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5329	-0-		-131	-0-		5329	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5481	-0-		-130	-0-		5481	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5240	-0-		-160	-0-		5240	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5312	-0-		-206	-0-		5312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
02	4466	X	2935	-0-	-1531	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3183	-0-	-1591	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3307	-0-	-1163	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 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	4681	X	2778	-0-	-1903	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3220	-0-	-492	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2993	-0-	-367	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2233	-0-	-1301	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			Y	-0-					-0-
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			Y	-0-					-0-
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			Y	-0-					-0-
07	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			Y	-0-					-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
09	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			Y	-0-					-0-
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			Y	-0-					-0-
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3103	-0-	-638	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3289	-0-	-710	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-3227	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	1332	-0-	-2902	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	2188	-0-	-2338	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1910	-0-	-477	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1520	-0-	-520	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6742	-0-	-1442	-0-	6722	2	20	9	Y	18					29
02	6873	X	6244	-0-	-629	-0-	6244	2			Y	-0-					29
03	7347	X	6569	-0-	-778	-0-	6569	2			Y	-0-					29
04	7110	X	6113	-0-	-997	-0-	6113	2			Y	-0-					29
05	7068	X	5929	-0-	-1139	-0-	5872	2	57	9	Y	52	60	1			21
06	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5678	2	47	9	Y	43	60	1			4
07	6665	X	5673	-0-	-992	-0-	5673	2			Y	-0-					4
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			Y	-0-					4
09	6120	X	5605	-0-	-515	-0-	5605	2			Y	-0-					4
10	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	5594	2	72	9	Y	65	59	1			10
11	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			Y	-0-					10
12	5797	X	5435	-0-	-362	-0-	5435	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 70,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4143	-0-	-294	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4011	-0-	-339	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3951	-0-	-761	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6632	-0-	-473	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6531	-0-	-819	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6487	-0-	-984	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	5702	-0-	-1168	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5854	-0-	-1245	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5701	-0-	-839	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6434	-0-	-293	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5935	-0-	-242	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5998	-0-	-242	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5417	-0-	-583	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			Y	-0-					-0-
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			Y	-0-					-0-
03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	11945	-0-	-21	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
06	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-
07	11966	X	11483	-0-	-483	-0-	11483	2			Y	-0-					-0-
08	12214	X	11307	-0-	-907	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	10440	-0-	-1380	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-
10	11935	X	10563	-0-	-1372	-0-	10563	2			Y	-0-					-0-
11	11370	X	9943	-0-	-1427	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	9738	-0-	-1732	-0-	9738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6878	-0-	-412	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7390	-0-	-143	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	7126	2			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7125	-0-	-904	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6898	-0-	-242	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6249	-0-	-921	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2864	-0-	-2251	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3805	-0-	-8	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3480	-0-	-58	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3426	-0-	-264	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4259	-0-	-391	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	3751	-0-	-599	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3940	-0-	-800	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3580	-0-	-2713	-0-	3580	2			Y	-0-			-0-
02	5133	X	4069	-0-	-1064	-0-	4069	2			Y	-0-			-0-
03	5053	X	4220	-0-	-833	-0-	4220	2			Y	-0-			-0-
04	4560	X	3961	-0-	-599	-0-	3961	2			Y	-0-			-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-			-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-			-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-			-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-			-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-			-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-			-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-			-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-			-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-			-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-			-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-			-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-			-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-			-0-
08	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	4389	2			Y	-0-			-0-
09	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			Y	-0-			-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-			-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-			-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4704	2			Y	-0-			-0-
02	4727	X	4406	-0-	-321	-0-	4406	2			Y	-0-			-0-
03	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	4413	2			Y	-0-			-0-
04	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			Y	-0-			-0-
05	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4349	2			Y	-0-			-0-
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-			-0-
07	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4240	2			Y	-0-			-0-
08	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	4082	2			Y	-0-			-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-			-0-
10	4340	X	3854	-0-	-486	-0-	3854	2			Y	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-			-0-
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4256	-0-	-332	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	3932	-0-	-186	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3401	-0-	-589	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3229	-0-	-894	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4187	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	4115	-0-	-32	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3314	-0-	-346	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3757	-0-	-1172	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3811	-0-	-162	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5922	-0-	-681	-0-	5922	2		Y	-0-			-0-
02	5655	X	5406	-0-	-249	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
03	6045	X	5637	-0-	-408	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
06	5730	X	5477	-0-	-253	-0-	5477	2		Y	-0-			-0-
07	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	5660	2		Y	-0-			-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		Y	-0-			-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		Y	-0-			-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2		Y	-0-			-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2		Y	-0-			-0-
12	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5263	-0-	-1774	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
02	5713	X	4145	-0-	-1568	-0-	4145	2		Y	-0-			-0-
03	6107	X	4994	-0-	-1113	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-
04	5460	X	4273	-0-	-1187	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
05	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
06	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	4315	2		Y	-0-			-0-
07	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-
08	4960	X	3932	-0-	-1028	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
10	4836	X	3599	-0-	-1237	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
11	4440	X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
12	4588	X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6587	-0-	-1163	-0-	6587	2		Y	-0-			-0-
02	7047	X	7023	-0-	-24	-0-	7023	2		Y	-0-			-0-
03	7533	X	7177	-0-	-356	-0-	7177	2		Y	-0-			-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2		Y	-0-			-0-
05	7502	X	6859	-0-	-643	-0-	6859	2		Y	-0-			-0-
06	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	6822	2		Y	-0-			-0-
07	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	7090	2		Y	-0-			-0-
08	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	7085	2		Y	-0-			-0-
09	6960	X	6595	-0-	-365	-0-	6595	2		Y	-0-			-0-
10	7099	X	6768	-0-	-331	-0-	6768	2		Y	-0-			-0-
11	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	6441	2		Y	-0-			-0-
12	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-1123	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1502	-0-	-673	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1489	-0-	-836	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1647	-0-	-603	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1715	-0-	-610	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	970	-0-	-983	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4681	-0-	-365	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4047	-0-	-813	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4213	-0-	-809	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4064	-0-	-796	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3673	-0-	-587	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 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	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3083	-0-	-484	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2817	-0-	-873	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2425	-0-	-1016	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5814	-0-	-851	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	4395	-0-	-2952	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	3288	-0-	-3612	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	3836	-0-	-2860	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5286	-0-	-924	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	4398	2			N	-0-					62
02	4176	X	3934	-0-	-242	-0-	3934	2			N	-0-					62
03	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			N	-0-					62
04	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			N	-0-					62
05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4101	2	9	9	N	8					70
06	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2			N	-0-					70
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					70
08	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			N	-0-					70
09	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					70
10	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	2			N	-0-					70
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-					70
12	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 47,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4471	-0-	-427	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4325	-0-	-286	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4304	-0-	-315	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4721	-0-	-84	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	4287	-0-	-2122	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5206	-0-	-1645	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3605	-0-	-1015	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5444	-0-	-818	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5434	-0-	-424	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5049	-0-	-1244	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		Y	-0-			-0-
02	4582	X	4036	-0-	-546	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-
03	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
04	4740	X	357	-0-	-4383	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-				Y	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		Y	-0-			-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-			-0-
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2		Y	-0-			-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2		Y	-0-			-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		Y	-0-			-0-
12	3689	X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		Y	-0-			-0-
02	5336	X	4063	-0-	-1273	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
03	5704	X	4820	-0-	-884	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
04	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	5247	2		Y	-0-			-0-
05	5518	X	4998	-0-	-520	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
06	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	4695	2		Y	-0-			-0-
07	5425	X	4298	-0-	-1127	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
10	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4653	2		Y	-0-			-0-
11	4710	X	3770	-0-	-940	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
12	4867	X	2978	-0-	-1889	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			Y	-0-					-0-
09	2788	N	2675	-0-	-113	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1119	-0-	-1431	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	822	-0-	-1813	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4773	-0-	-156	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4371	-0-	-240	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4361	-0-	-139	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5602	-0-	-288	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5122	-0-	-417	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5260	-0-	-661	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
02	5162	X	5151	-0-	-11	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4794	-0-	-696	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	4744	-0-	-929	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4227	-0-	-1263	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3907	-0-	-1549	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	3800	-0-	-1060	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	3863	-0-	-1159	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5588	-0-	-395	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5152	-0-	-707	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4693	-0-	-377	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4637	-0-	-540	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	8671	X	2828	-0-	-5843	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	2549	-0-	-6720	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	2457	-0-	-2553	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1936	-0-	-575	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
02	2639	X	2526	-0-	-113	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	482	-0-	-2339	-0-	482	2		N	-0-			-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	1282	-0-	-1539	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
11	2670	X	484	-0-	-2186	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6325	-0-	-588	-0-	6325	2		Y	-0-			-0-
02	6322	X	6104	-0-	-218	-0-	6104	2		Y	-0-			-0-
03	6758	X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2		Y	-0-			-0-
04	6330	X	5911	-0-	-419	-0-	5911	2		Y	-0-			-0-
05	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	5975	2		Y	-0-			-0-
06	6300	X	5568	-0-	-732	-0-	5568	2		Y	-0-			-0-
07	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
08	6231	X	5712	-0-	-519	-0-	5712	2		Y	-0-			-0-
09	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
10	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2		Y	-0-			-0-
11	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2		Y	-0-			-0-
12	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2205	-0-	-430	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
03	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
04	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
06	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
08	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
09	2070	N	1449	-0-	-621	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
10	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
11	1770	N	1346	-0-	-424	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4606	-0-	-295	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4954	-0-	-116	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4258	-0-	-212	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8080	2			Y	-0-					-0-
02	7772	X	7501	-0-	-271	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	7858	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7553	-0-	-277	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7729	-0-	-300	-0-	7729	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7464	-0-	-6	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3741	-0-	-5218	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	7772	X	1604	-0-	-6168	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	1330	-0-	-6885	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	698	-0-	-6412	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	459	-0-	-4780	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					-0-
02	7569	X	7396	-0-	-173	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7061	-0-	-1030	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7223	-0-	-187	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7517	-0-	-388	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6811	-0-	-839	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6526	-0-	-1379	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6852	-0-	-278	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
02	4263	X	4119	-0-	-144	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3893	-0-	-517	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3864	-0-	-693	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4386	-0-	-16	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4495	-0-	-545	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3942	-0-	-863	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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	7564	X	7468	-0-	-96	-0-	7468	2			Y	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	2812	-0-	-2558	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	3607	-0-	-1942	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 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	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4236	-0-	-578	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	2950	-0-	-1820	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	2616	-0-	-2158	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	3382	-0-	-1118	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3318	-0-	-1208	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3916	-0-	-641	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4173	-0-	-2926	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		Y	-0-			-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		Y	-0-			-0-
04	5940	X	5936	-0-	-4	-0-	5936	2		Y	-0-			-0-
05	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	5837	2		Y	-0-			-0-
06	5940	X	5626	-0-	-314	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-
07	6138	X	5739	-0-	-399	-0-	5739	2		Y	-0-			-0-
08	6293	X	4968	-0-	-1325	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-
09	5940	X	5864	-0-	-76	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-
10	5828	X	5140	-0-	-688	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
11	5640	X	4189	-0-	-1451	-0-	4189	2		Y	-0-			-0-
12	6045	X	4907	-0-	-1138	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 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	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
06	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
07	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
08	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
09	2490	N	2361	-0-	-129	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
11	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 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	7998	X	7535	-0-	-463	-0-	7535	2		Y	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		Y	-0-			-0-
03	7316	X	7190	-0-	-126	-0-	7190	2		Y	-0-			-0-
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		Y	-0-			-0-
05	7316	X	7289	-0-	-27	-0-	7289	2		Y	-0-			-0-
06	7080	X	6968	-0-	-112	-0-	6968	2		Y	-0-			-0-
07	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	7203	2		Y	-0-			-0-
08	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
09	6960	X	6915	-0-	-45	-0-	6915	2		Y	-0-			-0-
10	7192	X	6627	-0-	-565	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-
11	6960	X	6763	-0-	-197	-0-	6763	2		Y	-0-			-0-
12	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6241	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5221	-0-	-173	-0-	5221	2		Y	-0-			-0-
02	5046	X	4778	-0-	-268	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-
03	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	4974	2		Y	-0-			-0-
04	5040	X	4569	-0-	-471	-0-	4569	2		Y	-0-			-0-
05	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4891	2		Y	-0-			-0-
06	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
07	5115	X	3390	-0-	-1725	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		Y	-0-			-0-
09	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
10	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	4428	2		Y	-0-			-0-
11	4800	X	4201	-0-	-599	-0-	4201	2		Y	-0-			-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3755	-0-	-213	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-
02	3625	X	3406	-0-	-219	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
03	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
04	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
05	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
08	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
12	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 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	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5441	-0-	-108	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5261	-0-	-109	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5092	-0-	-278	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4820	-0-	-636	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4829	-0-	-451	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4638	-0-	-462	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5917	-0-	-624	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4450	-0-	-860	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	516	-0-	-4599	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					102
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					102
03	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3847	2			N	-0-					102
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					102
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5229	2	174	9	N	158	180	1			80
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					80
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					80
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					80
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					80
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					80
11	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					80
12	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	3500	2	177	9	N	161	191	1			50

TOTAL GAS PROD: 54,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7500	X	4980	-0-	-2520	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4512	-0-	-758	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4443	-0-	-327	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3011	-0-	-1577	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6257	-0-	-152	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6532	-0-	-98	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	3956	-0-	-2771	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	2431	-0-	-4079	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	2858	-0-	-3869	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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	10385	X	9899	-0-	-486	-0-	9899	2			Y	-0-					-0-
02	9570	X	9208	-0-	-362	-0-	9208	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9763	-0-	-467	-0-	9763	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9524	-0-	-286	-0-	9524	2			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9384	-0-	-691	-0-	9384	2			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8691	-0-	-879	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	8832	-0-	-1026	-0-	8832	2			Y	-0-					-0-
08	9796	X	8161	-0-	-1635	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8463	-0-	-1017	-0-	8463	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8689	-0-	-704	-0-	8689	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	8324	-0-	-376	-0-	8324	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	8507	-0-	-328	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
02	4843	X	4088	-0-	-755	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	2723	-0-	-2330	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2603	-0-	-1837	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	1931	-0-	-2440	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1615	-0-	-2615	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1026	-0-	-3345	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1574	-0-	-1036	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5157	-0-	-299	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
02	5104	X	4753	-0-	-351	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4786	-0-	-732	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4434	-0-	-906	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4344	-0-	-636	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3931	-0-	-1153	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 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	9331	X	6724	-0-	-2607	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7192	-0-	-1218	-0-	7192	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8397	-0-	-531	-0-	8397	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7893	-0-	-237	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	7784	-0-	-346	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	7894	-0-	-507	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7801	-0-	-476	-0-	7801	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7305	-0-	-465	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	7343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
02	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4668	-0-	-762	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5116	-0-	-495	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4636	-0-	-758	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2119	-0-	-609	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4026	-0-	926	926	4026	2			N	-0-					-0-
11	3358	X	2432	-0-	-926	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 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	7223	X	731	-0-	-6492	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
02	6728	X	331	-0-	-6397	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
03	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2		Y	-0-			-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2		Y	-0-			-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		Y	-0-			-0-
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2		Y	-0-			-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2		Y	-0-			-0-
08	14601	X	7415	-0-	-7186	-0-	7415	2		Y	-0-			-0-
09	9450	X	6863	-0-	-2587	-0-	6863	2		Y	-0-			-0-
10	9331	X	7065	-0-	-2266	-0-	7065	2		Y	-0-			-0-
11	8010	X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2		Y	-0-			-0-
12	7843	X	6861	-0-	-982	-0-	6861	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3847	-0-	-741	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
02	3364	X	2793	-0-	-571	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
03	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-
04	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
06	3480	X	2180	-0-	-1300	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
07	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
08	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		Y	-0-			-0-
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6876	-0-	-1897	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
02	7685	X	6696	-0-	-989	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	7252	-0-	-398	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7105	-0-	-455	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7092	-0-	-720	-0-	7092	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6962	-0-	-298	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6467	-0-	-756	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4105	-0-	-1971	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4881	-0-	-600	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5078	-0-	-172	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3963	-0-	-2082	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2574	-0-	-1370	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2788	-0-	-1232	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5731	-0-	-128	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5763	-0-	-375	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5542	-0-	-338	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5262	-0-	-566	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	5545	-0-	-255	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5483	-0-	-487	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3353	-0-	-637	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3003	-0-	-747	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7111	-0-	-1104	-0-	7111	2		Y	-0-			-0-
02	7743	X	6654	-0-	-1089	-0-	6654	2		Y	-0-			-0-
03	8277	X	6819	-0-	-1458	-0-	6819	2		Y	-0-			-0-
04	8010	X	6561	-0-	-1449	-0-	6561	2		Y	-0-			-0-
05	7440	X	6744	-0-	-696	-0-	6744	2		Y	-0-			-0-
06	6870	X	6179	-0-	-691	-0-	6179	2		Y	-0-			-0-
07	7099	X	5522	-0-	-1577	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
08	6820	X	6123	-0-	-697	-0-	6123	2		Y	-0-			-0-
09	6570	X	5737	-0-	-833	-0-	5737	2		Y	-0-			-0-
10	6758	X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2		Y	-0-			-0-
11	6180	X	4838	-0-	-1342	-0-	4838	2		Y	-0-			-0-
12	6138	X	3132	-0-	-3006	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
02	4089	X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3609	-0-	-621	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	3841	-0-	-530	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
10	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4798	-0-	-565	-0-	4798	2		Y	-0-			-0-
02	6003	X	5467	-0-	-536	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
03	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	2		Y	-0-			-0-
04	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2		Y	-0-			-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
06	6120	X	5619	-0-	-501	-0-	5619	2		Y	-0-			-0-
07	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	5664	2		Y	-0-			-0-
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	2		Y	-0-			-0-
09	6030	X	5494	-0-	-536	-0-	5494	2		Y	-0-			-0-
10	6231	X	5612	-0-	-619	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
11	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	5284	2		Y	-0-			-0-
12	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7031	-0-	-440	-0-	7031	2		Y	-0-			-0-
02	6728	X	6360	-0-	-368	-0-	6360	2		Y	-0-			-0-
03	7192	X	6958	-0-	-234	-0-	6958	2		Y	-0-			-0-
04	6960	X	6100	-0-	-860	-0-	6100	2		Y	-0-			-0-
05	7068	X	5475	-0-	-1593	-0-	5475	2		Y	-0-			-0-
06	6810	X	5217	-0-	-1593	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-
07	6944	X	5226	-0-	-1718	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
08	6789	X	5244	-0-	-1545	-0-	5244	2		Y	-0-			-0-
09	6090	X	4965	-0-	-1125	-0-	4965	2		Y	-0-			-0-
10	5487	X	5133	-0-	-354	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
12	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	5205	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6698	-0-	-711	-0-	6698	2		Y	-0-			-0-
02	6409	X	6124	-0-	-285	-0-	6124	2		Y	-0-			-0-
03	6851	X	6459	-0-	-392	-0-	6459	2		Y	-0-			-0-
04	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
05	6820	X	6429	-0-	-391	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
06	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	6228	2		Y	-0-			-0-
07	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	6378	2		Y	-0-			-0-
08	6448	X	6409	-0-	-39	-0-	6409	2		Y	-0-			-0-
09	6240	X	5979	-0-	-261	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-
10	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	6222	2		Y	-0-			-0-
11	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
12	6417	X	5817	-0-	-600	-0-	5817	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2		Y	-0-			-0-
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		Y	-0-			-0-
03	5766	X	5749	-0-	-17	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2		Y	-0-			-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		Y	-0-			-0-
07	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	5667	2		Y	-0-			-0-
08	6076	X	4381	-0-	-1695	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-
09	5880	X	4086	-0-	-1794	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2		Y	-0-			-0-
11	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
12	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	5349	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2		Y	-0-			-0-
02	7018	X	5900	-0-	-1118	-0-	5900	2		Y	-0-			-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2		Y	-0-			-0-
04	7260	X	7005	-0-	-255	-0-	7005	2		Y	-0-			-0-
05	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2		Y	-0-			-0-
06	7260	X	6831	-0-	-429	-0-	6831	2		Y	-0-			-0-
07	7502	X	5546	-0-	-1956	-0-	5546	2		Y	-0-			-0-
08	7533	X	4818	-0-	-2715	-0-	4818	2		Y	-0-			-0-
09	7020	X	4895	-0-	-2125	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
10	7068	X	4344	-0-	-2724	-0-	4344	2		Y	-0-			-0-
11	6840	X	3285	-0-	-3555	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4235	-0-	-384	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
02	4118	X	3884	-0-	-234	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3912	-0-	-348	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
08	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
10	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	3519	-0-	-891	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
09	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3564	-0-	-576	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3431	-0-	-709	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9716	-0-	-266	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
02	9222	X	9090	-0-	-132	-0-	9090	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9594	-0-	-264	-0-	9594	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	9202	-0-	-308	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	9363	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	9215	-0-	-488	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	9078	-0-	-501	-0-	9078	2			Y	-0-					-0-
09	9210	X	8698	-0-	-512	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	8678	-0-	-684	-0-	8678	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8380	-0-	-650	-0-	8380	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			Y	-0-					-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6427	-0-	-593	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6164	-0-	-439	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-
02	2262	X	2040	-0-	-222	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
03	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		Y	-0-			-0-
05	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2		Y	-0-			-0-
06	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2		Y	-0-			-0-
07	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2		Y	-0-			-0-
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2		Y	-0-			-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
10	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
11	2280	X	1664	-0-	-616	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
02	5800	X	3115	-0-	-2685	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
03	6200	X	3547	-0-	-2653	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
04	6000	X	4502	-0-	-1498	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
05	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2		Y	-0-			-0-
06	4500	X	3735	-0-	-765	-0-	3735	2		Y	-0-			-0-
07	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
12	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2968	-0-	-225	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
05	3007	N	2851	-0-	-156	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
06	2850	N	2748	-0-	-102	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
07	2945	N	2723	-0-	-222	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
08	2852	N	1958	-0-	-894	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
09	2760	N	2447	-0-	-313	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
10	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-390	-0-	5004	2		Y	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		Y	-0-			-0-
04	4770	X	3235	-0-	-1535	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
05	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		Y	-0-			-0-
07	4929	X	2908	-0-	-2021	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
08	4588	X	2352	-0-	-2236	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
09	4440	X	2921	-0-	-1519	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
10	4588	X	3496	-0-	-1092	-0-	3496	2		Y	-0-			-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5674	-0-	-991	-0-	5674	2		Y	-0-			-0-
02	5394	X	5162	-0-	-232	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-
03	5704	X	5348	-0-	-356	-0-	5348	2		Y	-0-			-0-
04	5520	X	4967	-0-	-553	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
05	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5554	2		Y	-0-			-0-
06	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	5197	2		Y	-0-			-0-
07	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
08	5549	X	4096	-0-	-1453	-0-	4096	2		Y	-0-			-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2		Y	-0-			-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		Y	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		Y	-0-			-0-
12	5611	X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 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	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
02	5626	X	5201	-0-	-425	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5389	-0-	-71	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1853	-0-	-177	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7329	-0-	-231	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6963	-0-	-597	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	7161	-0-	-403	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3921	-0-	-729	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 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	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3748	-0-	-542	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3339	-0-	-1131	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4414	-0-	-205	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3290	-0-	-833	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 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	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5373	-0-	-166	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5714	-0-	-207	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5432	-0-	-298	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	4907	-0-	-1262	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5089	-0-	-911	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4683	-0-	-1517	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-					-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	7068	-0-	-12	-0-	7068	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	7114	-0-	-202	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6394	-0-	-686	-0-	6394	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6884	-0-	-432	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-3330	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	5608	-0-	-1801	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5299	-0-	-1151	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5316	-0-	-915	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5219	-0-	-511	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5984	-0-	-650	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5574	-0-	-487	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5831	-0-	-648	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5612	-0-	-658	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5542	-0-	-248	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	5343	-0-	-297	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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	7564	X	7351	-0-	-213	-0-	7351	2			Y	-0-			-0-
02	6525	X	6447	-0-	-78	-0-	6447	2			Y	-0-			-0-
03	6975	X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	5940	-0-	-810	-0-	5940	2			Y	-0-			-0-
05	6975	X	5783	-0-	-1192	-0-	5783	2			Y	-0-			-0-
06	6750	X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2			Y	-0-			-0-
07	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			Y	-0-			-0-
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-			-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-			-0-
10	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5806	2			Y	-0-			-0-
11	6030	X	5670	-0-	-360	-0-	5670	2			Y	-0-			-0-
12	6231	X	933	-0-	-5298	-0-	933	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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	3968	X	3231	-0-	-737	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	2705	-0-	-369	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
03	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2320	-0-	-800	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
09	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
11	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	5415	2			Y	-0-			-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-			-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-			-0-
06	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	4232	2			Y	-0-			-0-
07	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2			Y	-0-			-0-
08	5549	X	4184	-0-	-1365	-0-	4184	2			Y	-0-			-0-
09	5370	X	3459	-0-	-1911	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-
10	5549	X	3623	-0-	-1926	-0-	3623	2			Y	-0-			-0-
11	4470	X	3308	-0-	-1162	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-
12	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	1627	-0-	-2317	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2842	-0-	-1374	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2620	-0-	-1596	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3271	-0-	-809	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4116	-0-	-118	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4073	-0-	-127	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5495	-0-	-674	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5302	-0-	-278	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5428	-0-	-2	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5481	-0-	-130	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6459	-0-	-2531	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	5313	-0-	-2981	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6758	-0-	-2108	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7143	-0-	-1377	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5765	-0-	-775	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6676	-0-	-113	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			Y	-0-					-0-
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7306	-0-	-258	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4157	-0-	-338	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3895	-0-	-65	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3861	-0-	-729	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4042	-0-	-548	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3890	-0-	-853	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	2861	-0-	-1189	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2389	-0-	-1796	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2645	-0-	-1405	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5555	-0-	-180	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4791	-0-	-489	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4915	-0-	-541	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4270	-0-	-1031	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3534	-0-	-1536	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3725	-0-	-1514	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3969	-0-	-960	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
02	5191	X	4584	-0-	-607	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4809	-0-	-561	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4730	-0-	-70	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3901	-0-	-899	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4122	-0-	-776	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3895	-0-	-845	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5805	-0-	-2348	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	5456	-0-	-3224	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	5440	-0-	-2960	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5177	-0-	-313	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	3670	-0-	-2003	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6065	-0-	-344	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
04	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5610	-0-	-404	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5056	-0-	-764	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5832	-0-	-18	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5647	-0-	-173	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4517	-0-	-384	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4587	-0-	-483	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4676	-0-	-4	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5634	-0-	-427	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5543	-0-	-936	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5679	-0-	-591	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5807	-0-	-672	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5612	-0-	-658	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	2341	-0-	-1081	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2516	-0-	-844	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 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	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	6129	-0-	-483	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6025	-0-	-785	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6195	-0-	-375	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6133	-0-	-408	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5737	-0-	-293	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6217	-0-	-14	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5819	-0-	-211	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6998	-0-	-1527	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
02	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	5977	-0-	-1403	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	5841	-0-	-1413	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5519	-0-	-1261	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5526	-0-	-1170	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4883	-0-	-945	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4600	-0-	-920	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 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	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					61
02	5249	X	4779	-0-	-470	-0-	4779	2			N	-0-					61
03	5611	X	4932	-0-	-679	-0-	4932	2			N	-0-					61
04	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					61
05	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	4863	2			N	-0-					61
06	5250	X	4241	-0-	-1009	-0-	4241	2			N	-0-					61
07	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	4780	2			N	-0-					61
08	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					61
09	4710	X	4279	-0-	-431	-0-	4279	2			N	-0-					61
10	4867	X	4338	-0-	-529	-0-	4338	2			N	-0-					61
11	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	4240	2			N	-0-					61
12	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 55,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5959	-0-	-985	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6434	-0-	-286	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6269	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6895	-0-	-49	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5839	-0-	-51	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4151	-0-	-437	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	3863	-0-	-255	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3146	-0-	-15	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3149	-0-	-91	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			Y	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	3963	-0-	-2247	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	4042	-0-	-2375	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3502	-0-	-683	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	2546	-0-	-1504	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2471	-0-	-1714	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3312	-0-	-222	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2926	-0-	-206	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2797	-0-	-413	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3882	-0-	882	882	3882	2			Y	-0-					-0-
12	4877	X	3995	-0-	-882	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2559	-0-	-225	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2645	-0-	-25	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			Y	-0-					-0-
02	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			Y	-0-					-0-
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			Y	-0-					-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			Y	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	9604	-0-	-781	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	9349	-0-	-701	-0-	9349	2			Y	-0-					-0-
10	10292	X	8744	-0-	-1548	-0-	8744	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	7795	-0-	-2165	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	8828	-0-	-1061	-0-	8828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4100	-0-	-540	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4556	-0-	-404	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4364	-0-	-436	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4017	-0-	-393	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 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	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4286	-0-	-93	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4448	-0-	-22	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4271	-0-	-109	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-		-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2779	-0-		-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 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	6262	X	5422	-0-		-840	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	5430	-0-		-51	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5671	-0-		-188	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5327	-0-		-343	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5286	-0-		-511	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5088	-0-		-522	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4721	-0-		-1076	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4687	-0-		-955	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4489	-0-		-851	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4581	-0-		-720	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4127	-0-		-973	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4424	-0-		-288	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5481	-0-		-285	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
02	5394	X	4609	-0-		-785	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	1704	-0-		-4062	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	3717	-0-		-1863	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4680	-0-		-630	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4784	-0-		-145	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-		-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
10	8604	X	8604	-0-		-0-	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
11	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
12	7071	X	7071	-0-		-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5281	2		Y	-0-			-0-
02	5191	X	4944	-0-	-247	-0-	4944	2		Y	-0-			-0-
03	5549	X	5078	-0-	-471	-0-	5078	2		Y	-0-			-0-
04	5310	X	4970	-0-	-340	-0-	4970	2		Y	-0-			-0-
05	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	5200	2		Y	-0-			-0-
06	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	4988	2		Y	-0-			-0-
07	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
08	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-
09	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4799	2		Y	-0-			-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		Y	-0-			-0-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 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	2697	X	2312	-0-	-385	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	810	N	534	-0-	-276	-0-	534	2		N	-0-			-0-
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3086	-0-	-2104	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3421	-0-	-1942	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-					124
02	2494	X	2280	-0-	-214	-0-	2280	2			N	-0-					124
03	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-					124
04	2580	X	2303	-0-	-277	-0-	2303	2			N	-0-					124
05	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					124
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					124
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					124
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					124
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					124
10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	2633	2			N	-0-					124
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					124
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 30,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2136	-0-	-1739	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2396	-0-	-1354	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3627	-0-	-465	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11415	-0-		-458	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	10253	-0-		-1637	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10533	-0-		-2177	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9971	-0-		-2209	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10252	-0-		-1714	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9493	-0-		-1547	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9954	-0-		-1020	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9653	-0-		-887	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9143	-0-		-817	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9040	-0-		-1221	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8319	-0-		-1311	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7976	-0-		-1975	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-		-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4480	-0-		-508	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4575	-0-		-757	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4448	-0-		-712	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4504	-0-		-828	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4362	-0-		-798	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4058	-0-		-716	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4184	-0-		-404	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4426	-0-		-14	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4188	-0-		-307	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4059	-0-		-291	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3728	-0-		-860	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4280	-0-		-277	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3655	-0-		-521	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3955	-0-		-509	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4123	-0-		-197	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4255	-0-		-23	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4097	-0-		-43	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4203	-0-		-44	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3074	-0-		-956	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2764	-0-		-1136	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3834	-0-		-196	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 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	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			Y	-0-					-0-
02	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			Y	-0-					-0-
03	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			Y	-0-					-0-
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					-0-
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			Y	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
08	12400	X	7680	-0-	-4720	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	7556	-0-	-4264	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
10	12214	X	7908	-0-	-4306	-0-	7908	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	7303	-0-	-3497	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2916	-0-	-71	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	249	-0-	-1704	-0-	249	2			N	-0-					40
02	1653	N	410	-0-	-1243	-0-	410	2			N	-0-					40
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					40
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					40
06	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			N	-0-					40
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					40
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					40
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					40
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					40
12	1798	N	1022	-0-	-776	-0-	1022	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3131	-0-	-589	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2625	-0-	-826	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2690	-0-	-880	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2411	-0-	-799	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2415	-0-	-902	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6544	-0-	-126	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6454	-0-	-676	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6748	-0-	-92	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5916	-0-	-1090	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6646	-0-	-134	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6227	-0-	-13	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6169	-0-	-71	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2950	-0-	-1049	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2676	-0-	-50	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1410	-0-	-1410	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5628	-0-	2628	2628	5628	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5122	-0-	-2628	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					80
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					80
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					80
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					80
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					80
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					80
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					80
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					80
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					80
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					80
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					80
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 60,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5843	-0-	-512	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5029	-0-	-1121	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	3458	-0-	-2897	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	3479	-0-	-4240	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	2662	-0-	-4028	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1957	-0-	-293	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			Y	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7507	-0-	-53	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7466	-0-	-346	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6916	-0-	-644	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6936	-0-	-876	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	6797	-0-	-1108	-0-	6797	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	6350	-0-	-1150	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6427	-0-	-1044	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	5902	-0-	-1028	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	5869	-0-	-1075	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10736	-0-	-1075	-0-	10736	2			Y	-0-					-0-
02	11310	X	8431	-0-	-2879	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	11468	-0-	-622	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9275	-0-	-2425	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
05	11284	X	8616	-0-	-2668	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	7607	-0-	-3493	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
07	11470	X	9593	-0-	-1877	-0-	9593	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	8319	-0-	-2903	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	4608	-0-	-4662	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	7040	-0-	-2539	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8060	-0-	-1210	-0-	8060	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	5538	-0-	-4041	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 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	7409	X	5710	-0-	-1699	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5765	-0-	-445	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6027	-0-	-243	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6228	-0-	-1119	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6417	-0-	-341	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6584	-0-	-637	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6400	-0-	-1070	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6829	-0-	-890	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6669	-0-	-81	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6779	-0-	-196	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 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	6293	X	5433	-0-	-860	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5495	-0-	-131	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5721	-0-	-169	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4155	-0-	-1239	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
02	4466	X	3512	-0-	-954	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3413	-0-	-1147	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3428	-0-	-592	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2489	-0-	-1417	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3099	-0-	-807	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2341	-0-	-1565	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-					152
02	4031	X	3829	-0-	-202	-0-	3829	2			N	-0-					152
03	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4088	2			N	-0-					152
04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3843	2			N	-0-					152
05	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	3956	2			N	-0-					152
06	3960	X	3742	-0-	-218	-0-	3742	2			N	-0-					152
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					152
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4058	2			N	-0-					152
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					152
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					152
11	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2			N	-0-					152
12	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 47,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5991	-0-	-41	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5645	-0-	-595	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5065	-0-	-35	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4973	-0-	-127	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4761	-0-	-219	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4850	-0-	-234	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8884	-0-	-168	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8140	-0-	-110	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8460	-0-	-65	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8106	-0-	-144	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8176	-0-	-349	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7624	-0-	-566	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7767	-0-	-696	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7392	-0-	-708	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7523	-0-	-661	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			Y	-0-					-0-
02	11890	X	7701	-0-	-4189	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
04	12300	X	7371	-0-	-4929	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	7621	-0-	-3322	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	6493	-0-	-2237	-0-	6493	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
10	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 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	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1008	-0-	-36	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	619	-0-	-281	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 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	9579	X	7706	-0-	-1873	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	4995	-0-	-3502	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7304	-0-	-1779	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7780	-0-	-920	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7707	-0-	-973	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7170	-0-	-300	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5903	-0-	-1177	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7035	-0-	-45	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7101	-0-	-153	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2		Y	-0-			-0-
02	12557	X	7772	-0-	-4785	-0-	7772	2		Y	-0-			-0-
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-				Y	-0-			-0-
04	12990	X	6763	-0-	-6227	-0-	6763	2		Y	-0-			-0-
05	12059	X	7318	-0-	-4741	-0-	7318	2		Y	-0-			-0-
06	9180	X	6605	-0-	-2575	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
07	8308	X	6990	-0-	-1318	-0-	6990	2		Y	-0-			-0-
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		Y	-0-			-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		Y	-0-			-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		Y	-0-			-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2		Y	-0-			-0-
12	7316	X	6568	-0-	-748	-0-	6568	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5120	-0-	-181	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
03	5022	X	4971	-0-	-51	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
07	5022	X	4312	-0-	-710	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4899	-0-	-30	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-			-0-
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
05	4991	X	3680	-0-	-1311	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
06	4830	X	3338	-0-	-1492	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
07	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2802	-0-	-562	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2977	-0-	-503	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2286	-0-	-1279	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	711	-0-	-2854	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5886	-0-	-469	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5504	-0-	-296	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5405	-0-	-565	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5435	-0-	-517	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5064	-0-	-636	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5798	-0-	-1208	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5242	-0-	-297	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5155	-0-	-673	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4998	-0-	-706	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4493	-0-	-1027	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	3494	-0-	-2026	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	3527	-0-	-2177	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 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	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	4098	-0-	-107	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3602	-0-	-893	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3072	-0-	-1278	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 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	5735	X	4674	-0-	-1061	-0-	4631	2	43	9	N	39	179	1			46
02	5800	X	2991	-0-	-2809	-0-	2991	2			N	-0-					46
03	6200	X	3178	-0-	-3022	-0-	3178	2			N	-0-					46
04	6000	X	2067	-0-	-3933	-0-	2067	2			N	-0-					46
05	5456	X	5241	-0-	-215	-0-	5241	2			N	-0-					46
06	4530	X	1645	-0-	-2885	-0-	1645	2			N	-0-					46
07	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	1251	2			N	-0-					46
08	4185	X	1299	-0-	-2886	-0-	1299	2			N	-0-					46
09	4050	X	1165	-0-	-2885	-0-	1165	2			N	-0-					46
10	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					46
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					46
12	1302	X	959	-0-	-343	-0-	959	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 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	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5926	-0-	-396	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6059	-0-	-301	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5371	-0-	-689	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
02	6351	X	6147	-0-	-204	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	4055	-0-	-2515	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	5462	-0-	-1110	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	6046	-0-	-1363	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
09	7020	X	6047	-0-	-973	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
10	7254	X	5740	-0-	-1514	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	6347	-0-	-673	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2241	-0-	-177	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9538	-0-	-630	-0-	9538	2		Y	-0-			-0-
02	8207	X	8180	-0-	-27	-0-	8180	2		Y	-0-			-0-
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2		Y	-0-			-0-
04	8490	X	8332	-0-	-158	-0-	8332	2		Y	-0-			-0-
05	8773	X	4169	-0-	-4604	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2		Y	-0-			-0-
07	8773	X	8236	-0-	-537	-0-	8236	2		Y	-0-			-0-
08	9300	X	8781	-0-	-519	-0-	8781	2		Y	-0-			-0-
09	9060	X	6663	-0-	-2397	-0-	6663	2		Y	-0-			-0-
10	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	7593	2		Y	-0-			-0-
11	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	8910	2		Y	-0-			-0-
12	8773	X	8086	-0-	-687	-0-	8086	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	3204	-0-	-5631	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
02	7772	X	4571	-0-	-3201	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	5171	-0-	-3137	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	5383	-0-	-2567	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			Y	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4235	-0-	-3701	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
02	7250	X	3945	-0-	-3305	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	4181	-0-	-3569	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	4135	-0-	-3365	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3454	-0-	-824	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	197	-0-	-4298	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	173	-0-	-4237	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	1119	-0-	-3438	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	1741	-0-	-2669	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5079	-0-	-750	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5369	-0-	-862	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4982	-0-	-448	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4570	-0-	-410	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2614	-0-	-641	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	1570	-0-	-1220	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1196	-0-	-994	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1117	-0-	-1084	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	890	-0-	-691	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	449	-0-	-751	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	496	-0-	-620	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	484	-0-	-386	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			Y	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4277	-0-	-433	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	270	-0-	-3543	-0-	270	2			N	-0-					127
02	3422	X	63	-0-	-3359	-0-	63	2			N	-0-					127
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					127
04	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					127
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					127
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					127
07	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					127
08	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					127
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					127
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					127
11	5370	X	1784	-0-	-3586	-0-	1784	2			N	-0-					127
12	5549	X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 92,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6523	-0-	-917	-0-	6523	2			N	-0-					70
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					70
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					70
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					70
05	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2			N	-0-					70
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					70
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					70
08	6417	X	5997	-0-	-420	-0-	5997	2			N	-0-					70
09	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	5634	2			N	-0-					70
10	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5706	2			N	-0-					70
11	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-					70
12	6417	X	5253	-0-	-1164	-0-	5253	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 71,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
02	5075	X	4582	-0-	-493	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4471	-0-	-954	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4300	-0-	-830	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4155	-0-	-743	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	14					23
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					23
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					23
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					23
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4643	2	46	9	Y	42	48	1			17
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3962	2	37	9	Y	34	48	1			3
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					3
08	4867	X	3712	-0-	-1155	-0-	3712	2			Y	-0-					3
09	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			Y	-0-					3
10	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	4051	2	57	9	Y	52	47	1			8
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					8
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 45,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	3780	-0-	-512	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3701	-0-	-887	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3557	-0-	-553	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	2626	-0-	-2706	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	2365	-0-	-2795	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3305	-0-	-2027	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3533	-0-	-1627	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3511	-0-	-1821	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6868	-0-	-1223	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
02	6699	X	6348	-0-	-351	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	6750	X	6263	-0-	-487	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5647	-0-	-1328	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	4692	-0-	-1968	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	4827	-0-	-1652	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			Y	-0-					-0-
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	5321	-0-	-2179	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	1273	-0-	-6477	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	4550	-0-	-2950	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
07	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			Y	-0-					-0-
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			Y	-0-					-0-
09	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7797	-0-	-170	-0-	7797	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7316	-0-	-394	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3396	-0-	396	691	3396	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3849	-0-	749	1440	3849	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	3866	-0-	-1440	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1184	-0-	-1276	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1200	-0-	-1260	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2723	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2788	-0-	-170	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2430	-0-	-630	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
07	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			Y	-0-					-0-
08	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	2			Y	-0-					-0-
09	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			Y	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-
12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9012	-0-	-674	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8519	-0-	-1835	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7230	-0-	-2790	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	7179	-0-	-2989	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	6763	-0-	-2837	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	6974	-0-	-2667	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6941	-0-	-1522	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6515	-0-	-715	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7125	-0-	-67	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7748	-0-	-250	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7215	-0-	-405	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7349	-0-	-525	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5744	2			Y	-0-					-0-
02	5568	X	5235	-0-	-333	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5273	-0-	-277	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5536	-0-	-199	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5038	-0-	-302	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7803	-0-	-722	-0-	7803	2		Y	-0-			-0-
02	8410	X	7014	-0-	-1396	-0-	7014	2		Y	-0-			-0-
03	8990	X	7484	-0-	-1506	-0-	7484	2		Y	-0-			-0-
04	8430	X	6694	-0-	-1736	-0-	6694	2		Y	-0-			-0-
05	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	7726	2		Y	-0-			-0-
06	7560	X	7178	-0-	-382	-0-	7178	2		Y	-0-			-0-
07	7502	X	7291	-0-	-211	-0-	7291	2		Y	-0-			-0-
08	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	7216	2		Y	-0-			-0-
09	7320	X	6267	-0-	-1053	-0-	6267	2		Y	-0-			-0-
10	7564	X	6408	-0-	-1156	-0-	6408	2		Y	-0-			-0-
11	7170	X	5892	-0-	-1278	-0-	5892	2		Y	-0-			-0-
12	7285	X	5999	-0-	-1286	-0-	5999	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-2390	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	1653	X	644	-0-	-1009	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03	1767	X	379	-0-	-1388	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	6015	-0-	3015	3015	6015	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4311	-0-	1211	4226	4311	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	4697	3471	2		N	-0-			-0-
07	7868	X	3171	-0-	-4697	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6119	-0-	-484	-0-	6119	2		Y	-0-			-0-
02	5887	X	5716	-0-	-171	-0-	5716	2		Y	-0-			-0-
03	6293	X	5988	-0-	-305	-0-	5988	2		Y	-0-			-0-
04	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	5830	2		Y	-0-			-0-
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
06	5910	X	5668	-0-	-242	-0-	5668	2		Y	-0-			-0-
07	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5576	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	5382	2		Y	-0-			-0-
09	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	5232	2		Y	-0-			-0-
10	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2		Y	-0-			-0-
11	5670	X	5260	-0-	-410	-0-	5260	2		Y	-0-			-0-
12	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	5310	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7854	-0-	-795	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
02	7714	X	7266	-0-	-448	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2		N	-0-			-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7724	-0-	-398	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	7970	-0-	-10	-0-	7970	2		N	-0-			-0-
07	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
08	9238	X	8248	-0-	-990	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	7684	-0-	-296	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
12	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
06	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
08	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
09	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
12	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6361	-0-	-521	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
02	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	5291	-0-	-1436	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
04	6510	X	5006	-0-	-1504	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
05	6417	X	5345	-0-	-1072	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	5223	-0-	-987	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
07	6417	X	5431	-0-	-986	-0-	5431	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
09	5190	X	4018	-0-	-1172	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
10	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
12	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
02	8845	X	8726	-0-	-119	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8845	-0-	-305	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-
05	9331	X	7374	-0-	-1957	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	6862	-0-	-2318	-0-	6862	2			Y	-0-					-0-
07	9486	X	7045	-0-	-2441	-0-	7045	2			Y	-0-					-0-
08	9486	X	7438	-0-	-2048	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
09	8850	X	3642	-0-	-5208	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	2166	-0-	-5212	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	5852	-0-	-1348	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5918	-0-	-1522	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5785	-0-	-74	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5519	-0-	-91	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7409	-0-	-651	-0-	7409	2			Y	-0-					-0-
02	7221	X	6932	-0-	-289	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7112	-0-	-607	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6773	-0-	-637	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7324	-0-	-271	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6973	-0-	-197	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	7012	-0-	-56	-0-	7012	2			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6911	-0-	-157	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6504	-0-	-336	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6427	-0-	-610	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2093	-0-	-140	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4709	-0-	-917	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4516	-0-	-1498	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4797	-0-	-1023	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4881	-0-	-1071	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4685	-0-	-955	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1160	-0-	-824	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1181	-0-	-739	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1223	-0-	-697	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	3817	-0-	-388	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3601	-0-	-779	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3106	-0-	-1004	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2965	-0-	-1127	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7646	-0-	-538	-0-	7646	2			Y	-0-					-0-
02	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7238	-0-	-450	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7046	-0-	-394	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7104	-0-	-553	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6739	-0-	-671	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7062	-0-	-285	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	6939	-0-	-160	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	5226	-0-	-1614	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5763	-0-	-747	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5235	-0-	-797	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5367	-0-	-1081	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4964	-0-	-1096	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5346	-0-	-854	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5326	-0-	-6	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6159	-0-	-10	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
02	8236	X	5550	-0-	-2686	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	4485	-0-	-4319	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2		N	-0-			-0-
05	8184	X	5030	-0-	-3154	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	5519	-0-	-3285	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	3669	-0-	-711	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2		N	-0-			-0-
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
02	3422	X	1658	-0-	-1764	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	2445	-0-	-1095	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	3247	-0-	-88	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2896	-0-	-576	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4921	-0-	-442	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5029	-0-	-161	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4073	-0-	-1117	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3345	-0-	-2018	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	570	-0-	-608	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3746	-0-	-140	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3201	-0-	-221	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9264	-0-	-1555	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	5046	-0-	-4611	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	5458	-0-	-4865	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4699	-0-	-5081	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	4868	-0-	-4401	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6732	-0-	-398	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
02	6380	X	6121	-0-	-259	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6406	-0-	-194	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6508	-0-	-312	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6611	-0-	-54	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5906	-0-	-484	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4650	-0-	-279	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	411	-0-	-798	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	251	-0-	-769	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6555	-0-		-1102	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5923	-0-		-950	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
03	7670	X	7670	-0-		-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6966	-0-		-144	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7049	-0-		-50	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6769	-0-		-341	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6796	-0-		-551	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6824	-0-		-771	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6639	-0-		-321	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6822	-0-		-215	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6524	-0-		-256	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6652	-0-		-199	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5642	-0-		-558	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
02	5365	X	4067	-0-		-1298	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-		-0-	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5395	-0-		-155	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5559	-0-		-176	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5308	-0-		-242	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5395	-0-		-340	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5435	-0-		-486	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5247	-0-		-153	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5324	-0-		-225	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5112	-0-		-198	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5157	-0-		-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6644	-0-		-300	-0-	6644	2			N	-0-					100
02	6409	X	6240	-0-		-169	-0-	6240	2			N	-0-					100
03	6851	X	6450	-0-		-401	-0-	6450	2			N	-0-					100
04	6570	X	6237	-0-		-333	-0-	6237	2			N	-0-					100
05	6665	X	5878	-0-		-787	-0-	5878	2			N	-0-					100
06	6450	X	4153	-0-		-2297	-0-	4153	2			N	-0-					100
07	6665	X	6533	-0-		-132	-0-	6533	2			N	-0-					100
08	6448	X	6010	-0-		-438	-0-	6010	2			N	-0-					100
09	6240	X	6164	-0-		-76	-0-	6164	2			N	-0-					100
10	6479	X	6207	-0-		-272	-0-	6207	2			N	-0-					100
11	6270	X	5896	-0-		-374	-0-	5896	2			N	-0-					100
12	6479	X	6043	-0-		-436	-0-	6043	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 72,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6003	-0-	-538	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5519	-0-	-339	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5738	-0-	-262	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	3937	-0-	-268	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4032	-0-	-288	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8699	-0-	-911	-0-	8699	2		Y	-0-			-0-
02	8410	X	7973	-0-	-437	-0-	7973	2		Y	-0-			-0-
03	8990	X	8421	-0-	-569	-0-	8421	2		Y	-0-			-0-
04	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	8008	2		Y	-0-			-0-
05	8742	X	8142	-0-	-600	-0-	8142	2		Y	-0-			-0-
06	8430	X	8015	-0-	-415	-0-	8015	2		Y	-0-			-0-
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	8248	2		Y	-0-			-0-
08	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	8171	2		Y	-0-			-0-
09	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	7719	2		Y	-0-			-0-
10	8277	X	7917	-0-	-360	-0-	7917	2		Y	-0-			-0-
11	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7575	2		Y	-0-			-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8746	-0-	-89	-0-	8746	2		Y	-0-			-0-
02	8265	X	8153	-0-	-112	-0-	8153	2		Y	-0-			-0-
03	8835	X	8360	-0-	-475	-0-	8360	2		Y	-0-			-0-
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		Y	-0-			-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2		Y	-0-			-0-
06	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2		Y	-0-			-0-
07	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	8451	2		Y	-0-			-0-
08	8928	X	8288	-0-	-640	-0-	8288	2		Y	-0-			-0-
09	8640	X	8104	-0-	-536	-0-	8104	2		Y	-0-			-0-
10	8897	X	8311	-0-	-586	-0-	8311	2		Y	-0-			-0-
11	8340	X	7814	-0-	-526	-0-	7814	2		Y	-0-			-0-
12	8463	X	7909	-0-	-554	-0-	7909	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5102	-0-	-292	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
02	6032	X	3401	-0-	-2631	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
03	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5111	-0-	-1069	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-			-0-
07	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
10	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-			-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4871	-0-	-2042	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4285	-0-	-1602	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4541	-0-	-1369	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8346	-0-	-737	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	8062	X	7686	-0-	-376	-0-	7686	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	8075	-0-	-543	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7831	-0-	-509	-0-	7831	2			Y	-0-					-0-
05	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	8018	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	7691	-0-	-379	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	6840	-0-	-1375	-0-	6840	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7373	-0-	-656	-0-	7373	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7457	-0-	-253	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9324	-0-	-348	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-
02	8294	X	7890	-0-	-404	-0-	7890	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7437	-0-	-1429	-0-	7437	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7804	-0-	-776	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	7786	-0-	-1080	-0-	7786	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7594	-0-	-986	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	7563	-0-	-869	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6019	-0-	-1421	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6777	-0-	-423	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6516	-0-	-684	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5986	-0-	-1454	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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	7657	X	7169	-0-	-488	-0-	7169	2		Y	-0-			-0-
02	6757	X	6384	-0-	-373	-0-	6384	2		Y	-0-			-0-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		Y	-0-			-0-
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2		Y	-0-			-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2		Y	-0-			-0-
06	6990	X	6787	-0-	-203	-0-	6787	2		Y	-0-			-0-
07	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6937	2		Y	-0-			-0-
08	7998	X	6512	-0-	-1486	-0-	6512	2		Y	-0-			-0-
09	7740	X	6446	-0-	-1294	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
10	7223	X	6469	-0-	-754	-0-	6469	2		Y	-0-			-0-
11	6780	X	6191	-0-	-589	-0-	6191	2		Y	-0-			-0-
12	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10090	-0-	-78	-0-	10090	2		Y	-0-			-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2		Y	-0-			-0-
03	9827	X	9556	-0-	-271	-0-	9556	2		Y	-0-			-0-
04	9510	X	9061	-0-	-449	-0-	9061	2		Y	-0-			-0-
05	9827	X	9246	-0-	-581	-0-	9246	2		Y	-0-			-0-
06	9510	X	8904	-0-	-606	-0-	8904	2		Y	-0-			-0-
07	9827	X	9304	-0-	-523	-0-	9304	2		Y	-0-			-0-
08	9548	X	9042	-0-	-506	-0-	9042	2		Y	-0-			-0-
09	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	8919	2		Y	-0-			-0-
10	9300	X	9058	-0-	-242	-0-	9058	2		Y	-0-			-0-
11	9000	X	8680	-0-	-320	-0-	8680	2		Y	-0-			-0-
12	9300	X	8968	-0-	-332	-0-	8968	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
02	3335	X	2925	-0-	-410	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	429	-0-	-3136	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	1031	-0-	-2419	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	1224	-0-	-2310	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	7323	2			Y	-0-					-0-
02	6467	X	6150	-0-	-317	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					-0-
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6293	-0-	-397	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6782	-0-	-131	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6628	-0-	-657	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6322	-0-	-608	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6179	-0-	-703	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5265	-0-	-1305	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5961	-0-	-828	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9644	-0-	-1268	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8746	-0-	-1404	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8516	-0-	-2334	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8335	-0-	-2135	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7383	-0-	-1947	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4387	-0-	-4975	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4867	-0-	-3627	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7462	-0-	-1032	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 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	9052	X	8378	-0-	-674	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
02	8033	X	7704	-0-	-329	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8103	-0-	-484	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	8012	-0-	-298	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
05	8463	X	8124	-0-	-339	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7312	-0-	-788	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	8151	-0-	-126	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7931	-0-	-191	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7565	-0-	-295	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7680	-0-	-442	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7352	-0-	-508	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7491	-0-	-631	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	5729	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	4464	-0-	-2356	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	4356	-0-	-1914	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	4334	-0-	-1928	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	3775	-0-	-1557	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 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	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3395	-0-	-1813	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	3164	-0-	-1012	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3305	-0-	-835	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3192	-0-	-168	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2841	-0-	-600	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 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	7192	X	6738	-0-	-454	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
02	6380	X	6030	-0-	-350	-0-	6030	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6416	-0-	-404	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6018	-0-	-582	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
09	6210	X	6072	-0-	-138	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5890	-0-	-465	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6232	-0-	-119	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6202	-0-	-368	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6196	-0-	-469	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5782	-0-	-428	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5923	-0-	-401	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 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	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
02	4988	X	3597	-0-	-1391	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	3654	-0-	-1678	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3313	-0-	-1757	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2756	-0-	-1534	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2997	-0-	-847	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2723	-0-	-935	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2592	-0-	-708	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2322	-0-	-588	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4888	-0-	-1281	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
02	5510	X	5082	-0-	-428	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5289	-0-	-601	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4878	-0-	-672	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4935	-0-	-273	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 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	4898	X	3255	-0-	-1643	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2957	-0-	-204	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2941	-0-	41	41	2941	2			N	-0-					-0-
03	2462	N	2421	-0-	-41	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10351	-0-	-375	-0-	10351	2			N	-0-					137
02	10353	X	9335	-0-	-1018	-0-	9335	2			N	-0-					137
03	11067	X	9438	-0-	-1629	-0-	9438	2			N	-0-					137
04	10710	X	8889	-0-	-1821	-0-	8889	2			N	-0-					137
05	10757	X	8760	-0-	-1997	-0-	8760	2			N	-0-					137
06	10020	X	8307	-0-	-1713	-0-	8307	2			N	-0-					137
07	9982	X	8467	-0-	-1515	-0-	8467	2			N	-0-					137
08	9393	X	8014	-0-	-1379	-0-	8014	2			N	-0-					137
09	8880	X	7384	-0-	-1496	-0-	7384	2			N	-0-					137
10	8773	X	7263	-0-	-1510	-0-	7263	2			N	-0-					137
11	8310	X	6833	-0-	-1477	-0-	6833	2			N	-0-					137
12	8463	X	6751	-0-	-1712	-0-	6751	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 99,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4570	-0-	-1227	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4036	-0-	-372	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4399	-0-	-71	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4648	-0-	-32	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7381	-0-	-617	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7165	-0-	-245	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7239	-0-	-511	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6748	-0-	-752	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5921	-0-	-1249	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
02	5365	X	5068	-0-	-297	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
04	5550	X	5225	-0-	-325	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4823	-0-	-633	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3776	-0-	-1504	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	3885	-0-	-1540	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4546	-0-	-674	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6177	-0-	-984	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6739	-0-	-191	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6328	-0-	-602	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6372	-0-	-789	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6541	-0-	-403	-0-	6541	2			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5722	-0-	-223	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5254	-0-	-1101	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5880	-0-	-270	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	4820	-0-	-1647	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6071	-0-	-619	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4717	-0-	-1607	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4641	-0-	-1419	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7700	-0-	-763	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7026	-0-	-572	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7021	-0-	-1101	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6308	-0-	-1552	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10807	-0-	-1996	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10217	-0-	-194	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9344	-0-	-1426	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10292	-0-	-28	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10156	-0-	-508	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9672	-0-	-648	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9690	-0-	-974	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 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	5394	X	4592	-0-	-802	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4772	-0-	-13	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4434	-0-	-681	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4424	-0-	-376	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3561	-0-	-1554	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3808	-0-	-1142	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4311	-0-	-804	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4179	-0-	-111	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3496	-0-	-813	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3605	-0-	-565	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3028	-0-	-1281	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
02	5278	X	4925	-0-	-353	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5459	-0-	-183	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4781	-0-	-675	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4707	-0-	-749	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			Y	-0-					-0-
02	7598	X	5889	-0-	-1709	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	5464	-0-	-2658	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	4732	-0-	-2378	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	4401	-0-	-2698	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	4579	-0-	-1991	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5045	-0-	-1248	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2739	-0-	-683	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2686	-0-	-40	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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	13981	X	6889	-0-	-7092	-0-		6867	2	22	9	Y	20					31
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-		7788	2			Y	-0-					31
03	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-		9294	2			Y	-0-					31
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-		9214	2			Y	-0-					31
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-		10034	2	61	9	Y	55	64	1			22
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-		10109	2	51	9	Y	46	64	1			4
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-		10786	2			Y	-0-					4
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-		10871	2			Y	-0-					4
09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-		10477	2			Y	-0-					4
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-		10796	2	76	9	Y	69	63	1			10
11	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-		10393	2			Y	-0-					10
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-		10550	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 117,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4883	-0-	-604	-0-		4883	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4133	-0-	-710	-0-		4133	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4571	-0-	-606	-0-		4571	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4588	-0-	-302	-0-		4588	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4471	-0-	-427	-0-		4471	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4378	-0-	-362	-0-		4378	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4373	-0-	-370	-0-		4373	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4317	-0-	-271	-0-		4317	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4261	-0-	-179	-0-		4261	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-		4288	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3853	-0-	-527	-0-		3853	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4083	-0-	-319	-0-		4083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-		8414	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	7685	-0-	-696	-0-		7685	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8008	-0-	-951	-0-		8008	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	7136	-0-	-1474	-0-		7136	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	5579	-0-	-3008	-0-		5579	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7954	-0-	-176	-0-		7954	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7566	-0-	-649	-0-		7566	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	4688	-0-	-3310	-0-		4688	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	3519	-0-	-4251	-0-		3519	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	6880	-0-	-1149	-0-		6880	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-		6311	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6147	-0-	-1417	-0-		6147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4232	-0-	-945	-0-	4232	2			N	-0-					17
02	4321	X	3855	-0-	-466	-0-	3855	2			N	-0-					17
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4364	2			N	-0-					17
04	4470	X	3777	-0-	-693	-0-	3777	2			N	-0-					17
05	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			N	-0-					17
06	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					17
07	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	3749	2			N	-0-					17
08	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	4030	2			N	-0-					17
09	4230	X	3756	-0-	-474	-0-	3756	2			N	-0-					17
10	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			N	-0-					17
11	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2			N	-0-					17
12	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 47,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 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	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4545	-0-	-15	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4373	-0-	-339	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	7363	-0-	-496	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7654	-0-	-747	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7281	-0-	-849	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7479	-0-	-736	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7137	-0-	-737	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7116	-0-	-510	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6835	-0-	-455	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6571	-0-	-479	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2393	-0-	-72	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9389	-0-	-1089	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	7963	-0-	-1114	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7570	-0-	-2133	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8090	-0-	-1300	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7263	-0-	-2347	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7342	-0-	-1748	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6052	-0-	-2473	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6189	-0-	-1344	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6685	-0-	-605	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 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	6603	X	4334	-0-	-2269	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
02	6931	X	5339	-0-	-1592	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6541	-0-	-868	-0-	6541	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	6034	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	6402	-0-	-46	-0-	6402	2			Y	-0-					-0-
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6255	-0-	-193	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 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	5239	X	4377	-0-	-862	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4017	-0-	-788	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3998	-0-	-714	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3558	-0-	-312	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6743	-0-	-945	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5885	-0-	-930	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6120	-0-	-1165	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5997	-0-	-1053	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5484	-0-	-747	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 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	5611	X	3875	-0-	-1736	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5268	-0-	-271	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5380	-0-	-290	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5162	-0-	-328	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4833	-0-	-537	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4219	-0-	-941	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3400	-0-	-1591	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 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	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	10035	2			Y	-0-					-0-
02	9309	X	8934	-0-	-375	-0-	8934	2			Y	-0-					-0-
03	9951	X	9158	-0-	-793	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	8524	-0-	-1106	-0-	8524	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	9512	2			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9066	-0-	-564	-0-	9066	2			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8598	-0-	-950	-0-	8598	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	9015	-0-	-6	-0-	9015	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	7632	-0-	-1098	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	8994	-0-	-27	-0-	8994	2			Y	-0-					-0-
11	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	8323	2			Y	-0-					-0-
12	9021	X	8321	-0-	-700	-0-	8321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9830	-0-	-1299	-0-	9830	2			Y	-0-				-0-
02	9628	X	8991	-0-	-637	-0-	8991	2			Y	-0-				-0-
03	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9374	2			Y	-0-				-0-
04	9960	X	9338	-0-	-622	-0-	9338	2			Y	-0-				-0-
05	9920	X	9398	-0-	-522	-0-	9398	2			Y	-0-				-0-
06	9510	X	8952	-0-	-558	-0-	8952	2			Y	-0-				-0-
07	9641	X	9080	-0-	-561	-0-	9080	2			Y	-0-				-0-
08	9641	X	9029	-0-	-612	-0-	9029	2			Y	-0-				-0-
09	9330	X	8260	-0-	-1070	-0-	8260	2			Y	-0-				-0-
10	9393	X	8803	-0-	-590	-0-	8803	2			Y	-0-				-0-
11	8940	X	8144	-0-	-796	-0-	8144	2			Y	-0-				-0-
12	9083	X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 107,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	3967	2			N	-0-				-0-
02	3944	X	3293	-0-	-651	-0-	3293	2			N	-0-				-0-
03	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-				-0-
04	4080	X	3964	-0-	-116	-0-	3964	2			N	-0-				-0-
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-				-0-
06	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	2			N	-0-				-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-				-0-
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	4081	2			N	-0-				-0-
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	2			N	-0-				-0-
10	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	3450	2			N	-0-				-0-
11	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2			N	-0-				-0-
12	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-				-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-				-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-				-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			Y	-0-				-0-
05	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4267	2			Y	-0-				-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-				-0-
07	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	4382	2			Y	-0-				-0-
08	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			Y	-0-				-0-
09	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3926	2			Y	-0-				-0-
10	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3731	2			Y	-0-				-0-
11	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	2			Y	-0-				-0-
12	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 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	9362	X	7899	-0-	-1463	-0-	7899	2			Y	-0-					-0-
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	6445	-0-	-2235	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	5089	-0-	-3311	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
10	7657	X	6257	-0-	-1400	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	5796	-0-	-1427	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2901	-0-	-144	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2612	-0-	-478	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 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	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4027	-0-	-120	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4332	-0-	-101	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3902	-0-	-208	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 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	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4167	-0-	-96	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3592	-0-	-818	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2432	-0-	-323	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5010	-0-	-355	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4986	-0-	-354	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3972	-0-	-888	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6012	-0-	-436	-0-	6012	2			N	-0-					139
02	5771	X	4442	-0-	-1329	-0-	4442	2			N	-0-					139
03	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5119	2			N	-0-					139
04	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	5642	2			N	-0-					139
05	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					139
06	5820	X	5792	-0-	-28	-0-	5659	2	133	9	N	121	178	1			82
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5828	2	1	9	N	1					83
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					83
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					83
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					83
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					83
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 67,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5683	-0-	-238	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5228	-0-	-108	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5053	-0-	-527	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4816	-0-	-74	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 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	12245	X	11430	-0-	-815	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10708	-0-	-390	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10183	-0-	-557	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10273	-0-	-825	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9650	-0-	-1090	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9835	-0-	-1263	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9748	-0-	-885	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9304	-0-	-866	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8743	-0-	-1084	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10741	-0-	-791	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9742	-0-	-553	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10161	-0-	-844	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9749	-0-	-841	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9937	-0-	-975	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9516	-0-	-864	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9420	-0-	-996	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9393	-0-	-775	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8981	-0-	-769	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8945	-0-	-1006	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8372	-0-	-1138	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8855	-0-	-569	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
02	5423	X	4969	-0-	-454	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4730	-0-	-880	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4926	-0-	-414	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5076	-0-	-287	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3728	-0-	-147	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6539	-0-	-157	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5935	-0-	-387	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5826	-0-	-504	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5445	-0-	-525	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5289	-0-	-531	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8496	-0-	-742	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
02	8236	X	7849	-0-	-387	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
04	8490	X	8026	-0-	-464	-0-	8026	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	8244	-0-	-467	-0-	8244	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7784	-0-	-436	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7928	-0-	-380	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
09	8040	X	7327	-0-	-713	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7336	-0-	-434	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

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	5766	X	5188	-0-		-578		-0-	5188	2		N	-0-			28
02	5394	X	5007	-0-		-387		-0-	5007	2		N	-0-			28
03	5766	X	5162	-0-		-604		-0-	5162	2		N	-0-			28
04	5550	X	5368	-0-		-182		-0-	5368	2		N	-0-			28
05	5363	X	5142	-0-		-221		-0-	5142	2		N	-0-			28
06	5190	X	4950	-0-		-240		-0-	4950	2		N	-0-			28
07	5549	X	4749	-0-		-800		-0-	4749	2		N	-0-			28
08	5053	X	4713	-0-		-340		-0-	4713	2		N	-0-			28
09	4890	X	4437	-0-		-453		-0-	4437	2		N	-0-			28
10	5053	X	1755	-0-		-3298		-0-	1755	2		N	-0-			28
11	4890	X	1483	-0-		-3407		-0-	1483	2		N	-0-			28
12	4743	X	1438	-0-		-3305		-0-	1438	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 49,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

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	2914	X	2683	-0-		-231		-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
02	2581	N	2554	-0-		-27		-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
03	2790	N	2638	-0-		-152		-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
04	2610	N	2330	-0-		-280		-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
05	2779	N	2779	-0-		-0-		-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
06	2550	N	2472	-0-		-78		-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
07	2495	N	2495	-0-		-0-		-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2491	-0-		-144		-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
09	2460	N	2358	-0-		-102		-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
10	2480	N	2471	-0-		-9		-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
11	2400	N	2336	-0-		-64		-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
12	2449	N	2384	-0-		-65		-0-	2384	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

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	4774	X	4037	-0-		-737		-0-	4037	2		Y	-0-			-0-
02	3973	X	3428	-0-		-545		-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
03	4247	X	3483	-0-		-764		-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
04	4110	X	3322	-0-		-788		-0-	3322	2		Y	-0-			-0-
05	4247	X	3427	-0-		-820		-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
06	3900	X	3444	-0-		-456		-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
07	3658	X	3645	-0-		-13		-0-	3645	2		Y	-0-			-0-
08	3663	X	3663	-0-		-0-		-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
09	3360	X	3280	-0-		-80		-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
10	10256	X	10256	-0-		-0-		-0-	10256	2		Y	-0-			-0-
11	6602	X	6602	-0-		-0-		-0-	6602	2		Y	-0-			-0-
12	6072	X	6072	-0-		-0-		-0-	6072	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5990	-0-	-520	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5528	-0-	-533	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4367	-0-	-2112	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5547	-0-	-723	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6071	-0-	-408	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5300	-0-	-490	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5569	-0-	-507	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5245	-0-	-215	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 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	6696	X	5978	-0-	-718	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5719	-0-	-110	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5969	-0-	-262	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5996	-0-	-34	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5722	-0-	-188	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5467	-0-	-263	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5340	-0-	-581	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5286	-0-	-444	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5070	-0-	-696	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 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	8959	X	7828	-0-	-1131	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	7794	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7783	-0-	-227	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	8089	-0-	-188	-0-	8089	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7554	-0-	-456	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	6604	-0-	-1673	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	7897	-0-	-194	-0-	7897	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7410	-0-	-420	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7566	-0-	-525	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7003	-0-	-647	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	7006	-0-		-5363	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
02	11977	X	10354	-0-		-1623	-0-	10354	2			Y	-0-					-0-
03	12803	X	11052	-0-		-1751	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
04	12390	X	10688	-0-		-1702	-0-	10688	2			Y	-0-					-0-
05	11284	X	10639	-0-		-645	-0-	10639	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9937	-0-		-773	-0-	9937	2			Y	-0-					-0-
07	11067	X	9201	-0-		-1866	-0-	9201	2			Y	-0-					-0-
08	11067	X	10527	-0-		-540	-0-	10527	2			Y	-0-					-0-
09	10680	X	9796	-0-		-884	-0-	9796	2			Y	-0-					-0-
10	10633	X	9948	-0-		-685	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	10200	X	9484	-0-		-716	-0-	9484	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9515	-0-		-1025	-0-	9515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7816	-0-		-2786	-0-	7816	2			Y	-0-					-0-
02	8642	X	6446	-0-		-2196	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	6336	-0-		-2840	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	6651	-0-		-2079	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	5484	-0-		-3010	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
06	7743	X	7743	-0-		-0-	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-		-408	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
08	7143	X	7143	-0-		-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5242	-0-		-788	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6114	-0-		-117	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5820	-0-		-210	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5683	-0-		-548	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13416	-0-		-2704	-0-	13416	2			Y	-0-					-0-
02	12329	X	12329	-0-		-0-	-0-	12329	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12387	-0-		-664	-0-	12387	2			Y	-0-					-0-
04	12630	X	11820	-0-		-810	-0-	11820	2			Y	-0-					-0-
05	13051	X	12141	-0-		-910	-0-	12141	2			Y	-0-					-0-
06	12630	X	10950	-0-		-1680	-0-	10950	2			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11258	-0-		-1793	-0-	11258	2			Y	-0-					-0-
08	15528	X	15528	-0-		-0-	-0-	15528	2			Y	-0-					-0-
09	12663	X	12663	-0-		-0-	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-
10	12186	X	12186	-0-		-0-	-0-	12186	2			Y	-0-					-0-
11	11940	X	11456	-0-		-484	-0-	11456	2			Y	-0-					-0-
12	12338	X	11755	-0-		-583	-0-	11755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9786	-0-	-1188	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9022	-0-	-664	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9536	-0-	-818	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9087	-0-	-873	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9205	-0-	-808	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8760	-0-	-720	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8881	-0-	-760	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8650	-0-	-898	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8194	-0-	-896	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7904	-0-	-856	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5710	-0-	-831	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3288	-0-	-2454	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4839	-0-	-1299	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5833	-0-	-107	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4892	-0-	-1029	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4216	-0-	-1304	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6061	-0-	-511	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
02	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	3555	-0-	-2955	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	4498	-0-	-1742	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	4040	-0-	-2036	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	3988	-0-	-1892	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	3676	-0-	-1935	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3693	-0-	-957	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 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	713	X	326	-0-	-387	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	1002	-0-	-3609	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4026	-0-	-834	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5480	-0-	-320	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5304	-0-	-546	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4903	-0-	-467	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4870	-0-	-679	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5780	-0-	-699	-0-	5780	2		Y	-0-			-0-
02	6032	X	3678	-0-	-2354	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
03	6448	X	3881	-0-	-2567	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
04	6120	X	4264	-0-	-1856	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
05	5766	X	4701	-0-	-1065	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
06	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		Y	-0-			-0-
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2		Y	-0-			-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5228	-0-	-290	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	3734	-0-	-1815	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4538	-0-	-832	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4660	-0-	-579	-0-	4660	2		N	-0-			-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	927	-0-	-1803	-0-	927	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	725	-0-	-2096	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	1244	-0-	-1577	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	1491	-0-	-1239	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3880	-0-	-93	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3762	-0-	-198	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 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	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7415	-0-	-212	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7434	-0-	-456	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7801	-0-	-135	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7672	-0-	-8	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7645	-0-	-291	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7540	-0-	-140	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7277	-0-	-659	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6819	-0-	-962	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 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	10509	X	9517	-0-	-992	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8696	-0-	-700	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9053	-0-	-991	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8826	-0-	-939	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8247	-0-	-963	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8208	-0-	-813	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7533	-0-	-1017	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7314	-0-	-936	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 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	7843	X	7254	-0-	-589	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4716	-0-	-1644	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6300	-0-	-272	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6622	-0-	-384	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6447	-0-	-404	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5345	-0-	-266	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4411	-0-	-797	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4858	-0-	-122	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 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	8153	X	7967	-0-	-186	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7236	-0-	-304	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7701	-0-	-359	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	4287	-0-	-3513	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6969	-0-	-741	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7165	-0-	-585	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6924	-0-	-764	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6563	-0-	-397	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6453	-0-	-708	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	9062	2		N	-0-			-0-
02	8845	X	8327	-0-	-518	-0-	8327	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
04	9120	X	8231	-0-	-889	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	7677	-0-	-1530	-0-	7677	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	6948	-0-	-1812	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	7131	-0-	-1766	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
08	8773	X	6765	-0-	-2008	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	6336	-0-	-1884	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
10	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
11	6960	X	5694	-0-	-1266	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5861	-0-	-1269	-0-	5861	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
02	5452	X	5192	-0-	-260	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
03	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	5079	-0-	-561	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
06	5490	X	4853	-0-	-637	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
07	5549	X	4667	-0-	-882	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3612	-0-	-201	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
02	3451	X	3298	-0-	-153	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3232	-0-		-767	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3101	-0-		-60	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-		-91	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3347	-0-		-32	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3091	-0-		-119	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3197	-0-		-182	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3196	-0-		-90	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3040	-0-		-140	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3075	-0-		-211	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2980	-0-		-110	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3058	-0-		-135	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3886	-0-		-144	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-		-0-	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-		-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-		-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
12	5581	X	5581	-0-		-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5399	-0-		-243	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4593	-0-		-279	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5004	-0-		-204	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4559	-0-		-481	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4711	-0-		-497	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4528	-0-		-512	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4292	-0-		-699	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4249	-0-		-742	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4353	-0-		-207	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4544	-0-		-168	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4191	-0-		-339	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4150	-0-		-345	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4413	-0-	-24	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4515	-0-	-75	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8216	-0-	-898	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7447	-0-	-586	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6976	-0-	-1334	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7312	-0-	-638	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7794	-0-	-173	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7152	-0-	-168	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7286	-0-	-278	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6424	-0-	-1140	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 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	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4238	-0-	-1125	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3704	-0-	-1486	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3690	-0-	-1673	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-
02	8091	X	7877	-0-	-214	-0-	7877	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8307	-0-	-342	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
04	8370	X	7963	-0-	-407	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
09	7950	X	6691	-0-	-1259	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6543	-0-	-1137	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 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	10478	X	8532	-0-	-1946	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7766	-0-	-731	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8059	-0-	-1024	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7585	-0-	-1205	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7541	-0-	-1232	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7397	-0-	-853	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7521	-0-	-787	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7035	-0-	-555	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6566	-0-	-844	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6689	-0-	-844	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8141	-0-	-508	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7237	-0-	-680	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7758	-0-	-705	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7296	-0-	-894	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7391	-0-	-948	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7137	-0-	-753	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7069	-0-	-681	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7023	-0-	-665	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6712	-0-	-578	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6935	-0-	-205	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6872	-0-	-196	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4880	-0-	-1065	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5379	-0-	-976	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4917	-0-	-1113	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4510	-0-	-770	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4615	-0-	-779	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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	10230	X	7714	-0-	-2516	-0-	7714	2			Y	-0-					-0-
02	10846	X	7689	-0-	-3157	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
03	11594	X	4549	-0-	-7045	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
04	11220	X	7242	-0-	-3978	-0-	7242	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	5869	-0-	-3524	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	6995	-0-	-955	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			Y	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			Y	-0-					-0-
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8926	-0-	-529	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	8112	-0-	-1038	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			Y	-0-					-0-
02	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			Y	-0-					-0-
03	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	9623	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	6147	-0-	-4424	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			Y	-0-					-0-
07	10571	X	10178	-0-	-393	-0-	10178	2			Y	-0-					-0-
08	12245	X	7111	-0-	-5134	-0-	7111	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	8216	-0-	-2314	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	7659	-0-	-3222	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
11	10530	X	9353	-0-	-1177	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8272	-0-	-1896	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 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	8742	X	7786	-0-	-956	-0-	7786	2			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7232	-0-	-627	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7587	-0-	-814	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7281	-0-	-729	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7056	-0-	-474	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6957	-0-	-762	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7041	-0-	-461	-0-	7041	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6235	-0-	-1025	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6328	-0-	-957	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6080	-0-	-970	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	5480	-0-	-1557	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 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	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 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	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
02	5423	X	5296	-0-	-127	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5036	-0-	-274	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5134	-0-	-167	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6513	-0-	-276	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6107	-0-	-343	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6222	-0-	-319	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5983	-0-	-317	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5886	-0-	-234	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5773	-0-	-257	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5820	-0-	-411	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6008	-0-	-564	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9911	-0-	-1218	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9166	-0-	-346	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9710	-0-	-458	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9224	-0-	-586	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9476	-0-	-568	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9034	-0-	-566	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9242	-0-	-554	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8798	-0-	-412	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8689	-0-	-797	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7872	-0-	-1158	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9207	-0-	-465	-0-	9207	2		Y	-0-			-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2		Y	-0-			-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2		Y	-0-			-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		Y	-0-			-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		Y	-0-			-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2		Y	-0-			-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		Y	-0-			-0-
08	7781	X	6591	-0-	-1190	-0-	6591	2		Y	-0-			-0-
09	7410	X	6326	-0-	-1084	-0-	6326	2		Y	-0-			-0-
10	7099	X	6372	-0-	-727	-0-	6372	2		Y	-0-			-0-
11	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	6056	2		Y	-0-			-0-
12	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8398	-0-	-220	-0-	8398	2		Y	-0-			-0-
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		Y	-0-			-0-
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		Y	-0-			-0-
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2		Y	-0-			-0-
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2		Y	-0-			-0-
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2		Y	-0-			-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2		Y	-0-			-0-
08	7781	X	6688	-0-	-1093	-0-	6688	2		Y	-0-			-0-
09	7500	X	5859	-0-	-1641	-0-	5859	2		Y	-0-			-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2		Y	-0-			-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2		Y	-0-			-0-
12	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-1317	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	989	-0-	-301	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	942	-0-	-639	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 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	9331	X	8631	-0-	-700	-0-	8631	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7663	-0-	-747	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8419	-0-	-571	-0-	8419	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7810	-0-	-860	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8142	-0-	-724	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	7771	-0-	-569	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	7857	-0-	-575	-0-	7857	2			Y	-0-					-0-
08	8401	X	7703	-0-	-698	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	6904	-0-	-866	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 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	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5912	-0-	-294	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6012	-0-	-288	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6003	-0-	-507	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5918	-0-	-232	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5035	-0-	-2560	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5236	-0-	-1364	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5912	-0-	-1094	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6819	-0-	-187	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6551	-0-	-300	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	5677	-0-	-761	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6403	-0-	-479	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6114	-0-	-486	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5851	-0-	-690	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5726	-0-	-604	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5472	-0-	-945	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5901	-0-	-392	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5572	-0-	-518	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5442	-0-	-479	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5327	-0-	-403	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5391	-0-	-499	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8711	-0-	-465	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8752	-0-	-176	-0-	8752	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	8530	-0-	-110	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8777	-0-	-151	-0-	8777	2			Y	-0-					-0-
06	8640	X	8553	-0-	-87	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8494	-0-	-434	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8056	-0-	-748	-0-	8056	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	7712	-0-	-838	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	7778	-0-	-772	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 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	8897	X	7676	-0-	-1221	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	6943	-0-	-336	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7073	-0-	-427	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7148	-0-	-292	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	7068	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	5590	-0-	-1340	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6050	-0-	-1111	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5939	-0-	-292	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5444	-0-	-240	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5606	-0-	-377	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	4634	-0-	-1126	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5389	-0-	-71	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5369	-0-	-273	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 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	12307	X	11330	-0-	-977	-0-	11330	2			Y	-0-					-0-
02	10730	X	10384	-0-	-346	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10540	-0-	-930	-0-	10540	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9802	-0-	-1268	-0-	9802	2			Y	-0-					-0-
05	11315	X	9908	-0-	-1407	-0-	9908	2			Y	-0-					-0-
06	10950	X	10262	-0-	-688	-0-	10262	2			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
08	10478	X	9588	-0-	-890	-0-	9588	2			Y	-0-					-0-
09	10140	X	8933	-0-	-1207	-0-	8933	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	9177	-0-	-1301	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9149	-0-	-991	-0-	9149	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	8357	-0-	-1749	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 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	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9292	-0-	-101	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8675	-0-	-718	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8200	-0-	-890	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8461	-0-	-932	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8422	-0-	-847	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7998	-0-	-762	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7569	-0-	-1111	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7098	-0-	-1365	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
02	5916	X	5466	-0-	-450	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	5722	-0-	-602	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5399	-0-	-721	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5531	-0-	-169	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
08	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
10	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
11	5520	X	4925	-0-	-595	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2		Y	-0-			-0-
02	7279	X	6926	-0-	-353	-0-	6926	2		Y	-0-			-0-
03	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-
04	7440	X	6595	-0-	-845	-0-	6595	2		Y	-0-			-0-
05	7688	X	6578	-0-	-1110	-0-	6578	2		Y	-0-			-0-
06	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2		Y	-0-			-0-
07	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6661	2		Y	-0-			-0-
08	7037	X	6422	-0-	-615	-0-	6422	2		Y	-0-			-0-
09	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	6245	2		Y	-0-			-0-
10	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2		Y	-0-			-0-
11	6630	X	5949	-0-	-681	-0-	5949	2		Y	-0-			-0-
12	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7833	-0-	-599	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
02	7627	X	6744	-0-	-883	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	7519	-0-	-634	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	7335	-0-	-495	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	7155	-0-	-435	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
08	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	7197	2		N	-0-			-0-
09	7320	X	6871	-0-	-449	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
10	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6693	-0-	-477	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
12	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11253	-0-	-2046	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
02	11049	X	10044	-0-	-1005	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
03	11811	X	10609	-0-	-1202	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
04	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-
05	11811	X	11517	-0-	-294	-0-	11517	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9436	-0-	-1454	-0-	9436	2			Y	-0-					-0-
07	11811	X	10747	-0-	-1064	-0-	10747	2			Y	-0-					-0-
08	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9780	-0-	-540	-0-	9780	2			Y	-0-					-0-
10	10664	X	9810	-0-	-854	-0-	9810	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	9289	-0-	-1031	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	9570	-0-	-1094	-0-	9570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12260	-0-	-1349	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
02	11542	X	11054	-0-	-488	-0-	11054	2			Y	-0-					-0-
03	12338	X	11610	-0-	-728	-0-	11610	2			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11600	-0-	-340	-0-	11600	2			Y	-0-					-0-
05	12338	X	11349	-0-	-989	-0-	11349	2			Y	-0-					-0-
06	11850	X	10811	-0-	-1039	-0-	10811	2			Y	-0-					-0-
07	11997	X	11334	-0-	-663	-0-	11334	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10756	-0-	-838	-0-	10756	2			Y	-0-					-0-
09	11220	X	10385	-0-	-835	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
10	11346	X	10598	-0-	-748	-0-	10598	2			Y	-0-					-0-
11	10980	X	9848	-0-	-1132	-0-	9848	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	10164	-0-	-1182	-0-	10164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6997	-0-	-629	-0-	6997	2			N	-0-					130
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6551	2	166	9	N	151	193	1			88
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					88
04	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	6498	2			N	-0-					88
05	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	6575	2			N	-0-					88
06	6780	X	6562	-0-	-218	-0-	6562	2			N	-0-					88
07	7006	X	6722	-0-	-284	-0-	6500	2	222	9	N	202	190	1			100
08	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	6749	2			N	-0-					100
09	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					100
10	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2			N	-0-					100
11	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	5918	2			N	-0-					100
12	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	6383	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 78,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4670	-0-	-414	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7498	-0-	-1275	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
02	7163	X	6640	-0-	-523	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	6353	-0-	-1304	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	5968	-0-	-1442	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	5813	-0-	-1689	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	5267	-0-	-1993	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	4755	-0-	-1600	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	4320	-0-	-1650	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6990	-0-	-884	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6588	-0-	-314	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6814	-0-	-296	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6907	-0-	-254	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6503	-0-	-427	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6818	-0-	-343	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6485	-0-	-325	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6080	-0-	-520	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6074	-0-	-746	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5029	-0-	-1047	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5043	-0-	-1064	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10439	-0-	-690	-0-	10439	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			Y	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9850	-0-	-8	-0-	9850	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	9432	-0-	-108	-0-	9432	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9494	-0-	-364	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9201	-0-	-874	-0-	9201	2			Y	-0-					-0-
09	9750	X	7471	-0-	-2279	-0-	7471	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8378	-0-	-1480	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
11	9420	X	8956	-0-	-464	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	7542	-0-	-1944	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 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	4836	X	4259	-0-	-577	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4053	-0-	-123	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3738	-0-	-372	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4660	-0-	-207	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3937	-0-	-703	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4242	-0-	-718	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4286	-0-	-214	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4088	-0-	-82	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5471	-0-	-481	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5046	-0-	-290	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4798	-0-	-662	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4842	-0-	-438	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4694	-0-	-226	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4381	-0-	-479	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3988	-0-	-1034	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5074	-0-	-1870	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5258	-0-	-687	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5156	-0-	-1199	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4737	-0-	-1293	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4519	-0-	-911	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4742	-0-	-869	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-5953	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
02	7888	X	-0-	-0-	-7888	-0-					Y	-0-					-0-
03	8432	X	415	-0-	-8017	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	8100	X	6069	-0-	-2031	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			Y	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			Y	-0-					-0-
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			Y	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 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	7905	X	7442	-0-	-463	-0-	7442	2			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6726	-0-	-379	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	6840	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6534	-0-	-666	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5809	-0-	-641	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4659	-0-	-301	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4369	-0-	-184	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4505	-0-	-362	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4368	-0-	-312	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3515	-0-	-1015	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4120	-0-	-230	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3841	-0-	-509	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10217	-0-		-912	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9406	-0-		-454	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9454	-0-		-1086	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9836	-0-		-364	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9780	-0-		-605	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9156	-0-		-744	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9560	-0-		-608	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9449	-0-		-68	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8985	-0-		-225	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9136	-0-		-381	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8794	-0-		-416	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8992	-0-		-525	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6772	-0-		-141	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6861	X	6861	-0-		-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-		-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5851	-0-		-29	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4688	-0-		-1388	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4958	-0-		-922	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4713	-0-		-1363	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5518	-0-		-1085	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
10	7042	X	7042	-0-		-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5574	-0-		-719	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4854	-0-		-230	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4176	-0-		-234	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4235	-0-		-322	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4124	-0-		-286	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4146	-0-		-411	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3548	-0-		-1040	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3984	-0-		-186	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3886	-0-		-361	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3632	-0-		-478	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2991	-0-		-1163	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1634	-0-	-815	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1539	-0-	-591	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1727	-0-	-722	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9461	-0-	-1172	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8602	-0-	-765	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9031	-0-	-982	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8345	-0-	-1225	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8807	-0-	-772	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8247	-0-	-712	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7787	-0-	-733	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7613	-0-	-757	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9680	-0-	-2596	-0-	9680	2			Y	-0-					-0-
02	11020	X	9408	-0-	-1612	-0-	9408	2			Y	-0-					-0-
03	11780	X	9862	-0-	-1918	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
04	11250	X	9235	-0-	-2015	-0-	9235	2			Y	-0-					-0-
05	10912	X	8624	-0-	-2288	-0-	8624	2			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8541	-0-	-1179	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-
07	10044	X	7975	-0-	-2069	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8863	-0-	-995	-0-	8863	2			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8188	-0-	-1052	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7367	-0-	-1213	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	6711	-0-	-2155	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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	12648	X	11527	-0-	-1121	-0-	11527	2			Y	-0-					-0-
02	11252	X	10379	-0-	-873	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
03	11966	X	10927	-0-	-1039	-0-	10927	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	8484	-0-	-3066	-0-	8484	2			Y	-0-					-0-
05	11811	X	9798	-0-	-2013	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
06	11160	X	9307	-0-	-1853	-0-	9307	2			Y	-0-					-0-
07	11098	X	9767	-0-	-1331	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9609	-0-	-1303	-0-	9609	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	9052	-0-	-428	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9291	-0-	-505	-0-	9291	2			Y	-0-					-0-
11	9450	X	8823	-0-	-627	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
12	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 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	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5535	-0-	-207	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5955	-0-	-183	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5761	-0-	-149	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5585	-0-	-367	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5344	-0-	-416	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5141	-0-	-319	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7370	-0-	-411	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6890	-0-	-128	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6829	-0-	-431	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6948	-0-	-430	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6003	-0-	-1127	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6703	-0-	-137	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6818	-0-	-188	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6502	-0-	-442	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5553	-0-	-771	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
02	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
03	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
04	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	4842	-0-	-676	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	4930	-0-	-410	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
10	5518	X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
11	5340	X	4940	-0-	-400	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6971	-0-	-996	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
02	6786	X	6272	-0-	-514	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
03	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2		N	-0-			-0-
04	6990	X	6544	-0-	-446	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	6580	-0-	-519	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
06	6750	X	6278	-0-	-472	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
07	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
08	6603	X	6233	-0-	-370	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
09	6390	X	5800	-0-	-590	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	5625	-0-	-645	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
12	6355	X	5734	-0-	-621	-0-	5734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10019	-0-	-490	-0-	10019	2		Y	-0-			-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2		Y	-0-			-0-
03	9734	X	9657	-0-	-77	-0-	9657	2		Y	-0-			-0-
04	9420	X	9338	-0-	-82	-0-	9338	2		Y	-0-			-0-
05	9734	X	9509	-0-	-225	-0-	9509	2		Y	-0-			-0-
06	9420	X	9115	-0-	-305	-0-	9115	2		Y	-0-			-0-
07	9734	X	8920	-0-	-814	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-
08	9641	X	9187	-0-	-454	-0-	9187	2		Y	-0-			-0-
09	9330	X	8810	-0-	-520	-0-	8810	2		Y	-0-			-0-
10	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2		Y	-0-			-0-
11	9120	X	8743	-0-	-377	-0-	8743	2		Y	-0-			-0-
12	9176	X	8252	-0-	-924	-0-	8252	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-107	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
02	2639	N	2510	-0-	-129	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
08	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
10	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
12	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	2176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7064	-0-	-438	-0-	7064	2		Y	-0-			-0-
02	6931	X	6518	-0-	-413	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
03	7409	X	6896	-0-	-513	-0-	6896	2		Y	-0-			-0-
04	7110	X	6681	-0-	-429	-0-	6681	2		Y	-0-			-0-
05	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	6769	2		Y	-0-			-0-
06	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	6497	2		Y	-0-			-0-
07	6975	X	6524	-0-	-451	-0-	6524	2		Y	-0-			-0-
08	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2		Y	-0-			-0-
09	6660	X	6194	-0-	-466	-0-	6194	2		Y	-0-			-0-
10	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	6111	2		Y	-0-			-0-
11	6510	X	4479	-0-	-2031	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-
12	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-3090	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
02	4553	X	2866	-0-	-1687	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	2870	-0-	-1997	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2		N	-0-			-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4128	-0-	-305	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2		N	-0-			-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8066	-0-	-1296	-0-	8066	2		N	-0-			105
02	7888	X	7401	-0-	-487	-0-	7401	2		N	-0-			105
03	8432	X	7878	-0-	-554	-0-	7878	2		N	-0-			105
04	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7559	2		N	-0-			105
05	8246	X	7569	-0-	-677	-0-	7569	2		N	-0-			105
06	7800	X	7122	-0-	-678	-0-	7122	2		N	-0-			105
07	7905	X	7328	-0-	-577	-0-	7328	2		N	-0-			105
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	7237	2		N	-0-			105
09	7560	X	6791	-0-	-769	-0-	6791	2		N	-0-			105
10	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2		N	-0-			105
11	7110	X	6367	-0-	-743	-0-	6367	2		N	-0-			105
12	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2		N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 86,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6037	-0-	-938	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
02	5974	X	5517	-0-	-457	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	5612	-0-	-681	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
06	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
07	5890	X	5183	-0-	-707	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	4771	-0-	-629	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
10	5487	X	5104	-0-	-383	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	4746	-0-	-534	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	5145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8191	-0-	-1946	-0-	8191	2		Y	-0-			-0-
02	7076	X	5727	-0-	-1349	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-
03	7564	X	2322	-0-	-5242	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
04	7320	X	1759	-0-	-5561	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
05	7564	X	2624	-0-	-4940	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2		Y	-0-			-0-
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2		Y	-0-			-0-
08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2		Y	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2		Y	-0-			-0-
10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		Y	-0-			-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2		Y	-0-			-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3242	-0-	-881	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
02	3190	X	2800	-0-	-390	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		Y	-0-			-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2941	-0-	-345	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
02	3045	X	2864	-0-	-181	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2180	-0-	-970	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2223	-0-	-877	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2050	-0-	-920	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	1998	-0-	-1071	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4731	-0-	1631	1631	4731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6753	-0-	-468	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6632	-0-	-778	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7129	-0-	-218	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7267	-0-	-235	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6592	-0-	-817	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6381	-0-	-789	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6917	-0-	-492	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6277	-0-	-893	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6218	-0-	-1036	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8182	-0-	-622	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7149	-0-	-536	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6340	-0-	-1610	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6005	-0-	-2179	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5377	-0-	-2543	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4836	-0-	-2821	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4246	-0-	-2543	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3795	-0-	-2535	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3870	-0-	-2144	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2515	-0-	-2855	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4689	-0-	-519	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
02	4524	X	4347	-0-	-177	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 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	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4722	-0-	-63	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4748	-0-	-172	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4809	-0-	-81	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4738	-0-	-315	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8544	-0-	-1934	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	6763	-0-	-2517	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6803	-0-	-3117	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	5795	-0-	-3745	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	5317	-0-	-4417	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14419	-0-	-1670	-0-	14419	2			Y	-0-					-0-
02	14297	X	12739	-0-	-1558	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-
03	15283	X	13806	-0-	-1477	-0-	13806	2			Y	-0-					-0-
04	14790	X	12762	-0-	-2028	-0-	12762	2			Y	-0-					-0-
05	14818	X	14386	-0-	-432	-0-	14386	2			Y	-0-					-0-
06	13950	X	13749	-0-	-201	-0-	13749	2			Y	-0-					-0-
07	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			Y	-0-					-0-
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			Y	-0-					-0-
09	13410	X	12466	-0-	-944	-0-	12466	2			Y	-0-					-0-
10	13857	X	12931	-0-	-926	-0-	12931	2			Y	-0-					-0-
11	13410	X	12276	-0-	-1134	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
12	13857	X	12821	-0-	-1036	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4881	-0-	-803	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5368	-0-	-708	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5265	-0-	-225	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4586	-0-	-604	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4014	-0-	-1349	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4104	-0-	-1086	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	8897	-0-	-6634	-0-	8897	2			Y	-0-					-0-
02	13282	X	8850	-0-	-4432	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
03	14198	X	8556	-0-	-5642	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
04	13740	X	6399	-0-	-7341	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
05	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			Y	-0-					-0-
06	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			Y	-0-					-0-
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			Y	-0-					-0-
08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			Y	-0-					-0-
09	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			Y	-0-					-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
11	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			Y	-0-					-0-
12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11514	-0-	-2064	-0-	11514	2			Y	-0-					-0-
02	12006	X	10882	-0-	-1124	-0-	10882	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	11670	-0-	-916	-0-	11670	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	10705	-0-	-1475	-0-	10705	2			Y	-0-					-0-
05	12121	X	10588	-0-	-1533	-0-	10588	2			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10722	-0-	-558	-0-	10722	2			Y	-0-					-0-
07	11656	X	10730	-0-	-926	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
08	11656	X	10296	-0-	-1360	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
09	10710	X	9810	-0-	-900	-0-	9810	2			Y	-0-					-0-
10	11067	X	10250	-0-	-817	-0-	10250	2			Y	-0-					-0-
11	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
12	10726	X	9612	-0-	-1114	-0-	9612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3342	-0-		-223	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3109	-0-		-139	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3334	-0-		-138	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-		-270	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3178	-0-		-201	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2878	-0-		-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2312	-0-		-1036	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2979	-0-		-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2782	-0-		-308	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2807	-0-		-386	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2640	-0-		-240	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2660	-0-		-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11506	-0-		-801	-0-	11506	2			Y	-0-					-0-
02	10788	X	10514	-0-		-274	-0-	10514	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11017	-0-		-515	-0-	11017	2			Y	-0-					-0-
04	11160	X	10552	-0-		-608	-0-	10552	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10754	-0-		-778	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10301	-0-		-829	-0-	10301	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10473	-0-		-780	-0-	10473	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10240	-0-		-703	-0-	10240	2			Y	-0-					-0-
09	10560	X	9778	-0-		-782	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	9980	-0-		-777	-0-	9980	2			Y	-0-					-0-
11	10290	X	9485	-0-		-805	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9635	-0-		-843	-0-	9635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11090	-0-		-2612	-0-	11090	2			Y	-0-					-0-
02	10846	X	9707	-0-		-1139	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10367	-0-		-1227	-0-	10367	2			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9981	-0-		-1239	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	10279	-0-		-1315	-0-	10279	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	9644	-0-		-1096	-0-	9644	2			Y	-0-					-0-
07	10385	X	9713	-0-		-672	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
08	10354	X	9808	-0-		-546	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9172	-0-		-818	-0-	9172	2			Y	-0-					-0-
10	10292	X	9042	-0-		-1250	-0-	9042	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9274	-0-		-356	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	9355	-0-		-441	-0-	9355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2695	-0-	-147	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2423	-0-	-243	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5634	-0-	-566	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5144	-0-	-395	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5138	-0-	-562	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5240	-0-	-495	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5009	-0-	-451	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4850	-0-	-280	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 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	7285	X	6423	-0-	-862	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6273	-0-	-165	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5803	-0-	-1079	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4411	-0-	-2249	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6198	-0-	-282	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6516	-0-	-180	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3726	-0-	-1884	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1940	-0-	-571	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1857	-0-	-573	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1879	-0-	-632	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8626	-0-	-1945	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7834	-0-	-982	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7183	-0-	-2241	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7028	-0-	-2062	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	4838	-0-	-4121	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5002	-0-	-3338	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5557	-0-	-2813	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5647	-0-	-1576	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5437	-0-	-1553	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5455	-0-	-5	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4836	-0-	-732	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 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	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6326	-0-	-228	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6740	-0-	-266	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5859	-0-	-921	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5809	-0-	-731	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4786	-0-	-1972	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5537	-0-	-373	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5138	-0-	-1372	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5182	-0-	-1545	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 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	6975	X	6331	-0-	-644	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5642	-0-	-767	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5562	-0-	-258	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5800	-0-	-121	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5335	-0-	-395	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6924	-0-	-6	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6983	-0-	-178	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6610	-0-	-320	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6195	-0-	-966	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6637	-0-	-648	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6211	-0-	-719	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	6013	-0-	-587	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5950	-0-	-684	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5763	-0-		-269	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5597	-0-		-851	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5783	-0-		-457	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5670	-0-		-540	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5987	-0-		-182	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-		-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5003	-0-		-397	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4561	-0-		-1019	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4694	-0-		-706	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5390	-0-		-190	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12862	-0-		-1460	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11586	-0-		-739	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11857	-0-		-1318	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11840	-0-		-910	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11587	-0-		-1495	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11498	-0-		-952	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11303	-0-		-1097	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11033	-0-		-747	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10351	-0-		-1049	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10624	-0-		-1156	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9866	-0-		-1534	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10130	-0-		-1185	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9393	-0-		-1054	-0-	9393	2			Y	-0-					-0-
02	9106	X	8643	-0-		-463	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9079	-0-		-655	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	8648	-0-		-742	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	8817	-0-		-731	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-
06	9090	X	8410	-0-		-680	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8472	-0-		-766	-0-	8472	2			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8351	-0-		-701	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7912	-0-		-728	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	8001	-0-		-803	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7521	-0-		-879	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	7616	-0-		-847	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-		9123	2			Y	-0-					-0-
02	9425	X	6585	-0-	-2840	-0-		6585	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9170	-0-	-905	-0-		9170	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	9416	-0-	-304	-0-		9416	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8636	-0-	-788	-0-		8636	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	7249	-0-	-1631	-0-		7249	2			Y	-0-					-0-
07	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-		8045	2			Y	-0-					-0-
08	9269	X	7791	-0-	-1478	-0-		7791	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	7194	-0-	-1776	-0-		7194	2			Y	-0-					-0-
10	8649	X	7658	-0-	-991	-0-		7658	2			Y	-0-					-0-
11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-		8498	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7062	-0-	-998	-0-		7062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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	9765	X	8862	-0-	-903	-0-		8862	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	8042	-0-	-20	-0-		8042	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8399	-0-	-219	-0-		8399	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7941	-0-	-399	-0-		7941	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8045	-0-	-573	-0-		8045	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7530	-0-	-810	-0-		7530	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7781	-0-	-806	-0-		7781	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7613	-0-	-788	-0-		7613	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7187	-0-	-763	-0-		7187	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7326	-0-	-734	-0-		7326	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6787	-0-	-743	-0-		6787	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6496	-0-	-1285	-0-		6496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-		5239	2			N	-0-					110
02	6003	X	5288	-0-	-715	-0-		5147	2	141	9	N	128	191	1			47
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-		7545	2			N	-0-					47
04	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-		14099	2			N	-0-					47
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-		11898	2			N	-0-					47
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-		6239	2			N	-0-					47
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-		6012	2			N	-0-					47
08	7812	X	7202	-0-	-610	-0-		7202	2			N	-0-					47
09	7560	X	5920	-0-	-1640	-0-		5920	2			N	-0-					47
10	7812	X	6142	-0-	-1670	-0-		5956	2	186	9	N	169	187	1			29
11	6960	X	5519	-0-	-1441	-0-		5519	2			N	-0-					29
12	7192	X	5827	-0-	-1365	-0-		5827	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 86,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10295	-0-	-1330	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9434	-0-	-716	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8824	-0-	-2026	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8608	-0-	-1862	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8652	-0-	-1888	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8696	-0-	-1264	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8160	-0-	-1915	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7033	-0-	-1740	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7239	-0-	-1251	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4798	-0-	-3975	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 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	5301	X	4585	-0-	-716	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3972	-0-	-616	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3573	-0-	-867	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7224	-0-	-588	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6552	-0-	-408	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6853	-0-	-587	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6431	-0-	-649	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	5723	-0-	-1267	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6090	-0-	-330	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6188	-0-	-415	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5410	-0-	-830	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5596	-0-	-852	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 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	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
02	2755	N	2260	-0-	-495	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2019	-0-	-740	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 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	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					-0-
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-
04	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7458	-0-	-850	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7918	-0-	-122	-0-	7918	2			Y	-0-					-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	8174	-0-	-1436	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
09	9030	X	7905	-0-	-1125	-0-	7905	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	8086	-0-	-656	-0-	8086	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7609	-0-	-851	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3729	-0-	-363	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3372	-0-	-253	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3520	-0-	-355	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2336	-0-	-874	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	1434	-0-	-2069	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1483	-0-	-1907	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	839	-0-	-2664	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	6150	-0-	-81	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5962	-0-	-1044	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5702	-0-	-1078	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	5744	-0-	-1262	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10961	-0-	-1408	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10037	-0-	-780	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10470	-0-	-1093	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9854	-0-	-1246	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9887	-0-	-1335	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9306	-0-	-1314	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9230	-0-	-1496	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8727	-0-	-1751	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8543	-0-	-1297	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8640	-0-	-1249	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8215	-0-	-1085	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7226	-0-	-2012	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
02	5133	X	4735	-0-	-398	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4268	-0-	-1042	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4359	-0-	-384	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3012	-0-		-336	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
02	2813	X	2800	-0-		-13	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	3007	X	2792	-0-		-215	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
04	2910	X	2744	-0-		-166	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2917	-0-		-90	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2688	-0-		-222	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
08	2914	N	2714	-0-		-200	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
09	2700	N	2618	-0-		-82	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
10	2821	N	2726	-0-		-95	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
11	2640	N	2539	-0-		-101	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
12	2697	N	2662	-0-		-35	-0-	2662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6500	-0-		-413	-0-	6500	2		N	-0-			-0-
02	6264	X	5829	-0-		-435	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	6036	-0-		-660	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5959	-0-		-461	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	5964	-0-		-670	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	5745	-0-		-555	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	5678	-0-		-553	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5442	-0-		-603	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	5208	-0-		-642	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	5371	-0-		-581	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	5112	-0-		-648	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
12	5673	X	5066	-0-		-607	-0-	5066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 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	6758	X	5903	-0-		-855	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
02	5916	X	5290	-0-		-626	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	5253	-0-		-1071	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	4780	-0-		-1340	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5257	-0-		-850	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5117	-0-		-583	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
07	5642	X	4248	-0-		-1394	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
08	5239	X	4672	-0-		-567	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
09	5070	X	4614	-0-		-456	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	4419	-0-		-820	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
11	5070	X	4278	-0-		-792	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
12	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8989	-0-	-32	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7464	-0-	-424	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7523	-0-	-909	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7172	-0-	-988	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7950	-0-	-482	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7179	-0-	-981	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6947	-0-	-1020	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6850	-0-	-745	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6187	-0-	-1163	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6855	-0-	-740	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 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	12400	X	7506	-0-	-4894	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	9280	X	8953	-0-	-327	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	8577	-0-	-1343	-0-	8577	2			Y	-0-					-0-
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			Y	-0-					-0-
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			Y	-0-					-0-
07	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
08	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			Y	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11820	-0-	-3618	-0-	11820	2			Y	-0-					-0-
02	17371	X	14288	-0-	-3083	-0-	14288	2			Y	-0-					-0-
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
04	12150	X	10597	-0-	-1553	-0-	10597	2			Y	-0-					-0-
05	15283	X	10514	-0-	-4769	-0-	10514	2			Y	-0-					-0-
06	14790	X	10518	-0-	-4272	-0-	10518	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	10475	-0-	-4808	-0-	10475	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10328	-0-	-615	-0-	10328	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9801	-0-	-789	-0-	9801	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
11	10530	X	9500	-0-	-1030	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9289	-0-	-1189	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4807	-0-	-1579	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5324	-0-	-406	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5197	-0-	-533	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5090	-0-	-831	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4978	-0-	-664	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4286	-0-	-1024	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4860	-0-	-330	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8628	-0-	-1664	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7835	-0-	-836	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7844	-0-	-1036	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8002	-0-	-895	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6957	-0-	-873	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6997	-0-	-1001	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6596	-0-	-904	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8232	-0-	-572	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7855	-0-	-360	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7758	-0-	-457	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7652	-0-	-298	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7191	-0-	-489	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7637	-0-	-268	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3856	-0-	-117	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3246	-0-	-864	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3373	-0-	-874	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3167	-0-	-943	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2856	-0-	-1267	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2268	-0-	-1080	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	98	-0-	-3082	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	137	-0-	-2715	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8302	-0-	-936	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
02	8207	X	7669	-0-	-538	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8086	-0-	-687	-0-	8086	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7769	-0-	-661	-0-	7769	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	7530	-0-	-964	-0-	7530	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7424	-0-	-616	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7531	-0-	-653	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7383	-0-	-677	-0-	7383	2			Y	-0-					-0-
09	7770	X	6969	-0-	-801	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
10	7657	X	4041	-0-	-3616	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7161	-0-	-372	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13213	-0-	-1977	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
02	13050	X	12076	-0-	-974	-0-	12076	2		N	-0-			-0-
03	13950	X	11210	-0-	-2740	-0-	11210	2		N	-0-			-0-
04	13470	X	12887	-0-	-583	-0-	12887	2		N	-0-			-0-
05	13578	X	12914	-0-	-664	-0-	12914	2		N	-0-			-0-
06	12780	X	11787	-0-	-993	-0-	11787	2		N	-0-			-0-
07	13330	X	11811	-0-	-1519	-0-	11811	2		N	-0-			-0-
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2		N	-0-			-0-
09	10800	X	10444	-0-	-356	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
10	11160	X	10547	-0-	-613	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
11	10800	X	9964	-0-	-836	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	5967	2		Y	-0-			-0-
02	6467	X	6140	-0-	-327	-0-	6140	2		Y	-0-			-0-
03	6913	X	6395	-0-	-518	-0-	6395	2		Y	-0-			-0-
04	6690	X	6232	-0-	-458	-0-	6232	2		Y	-0-			-0-
05	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	6358	2		Y	-0-			-0-
06	6360	X	5994	-0-	-366	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
07	6572	X	6000	-0-	-572	-0-	6000	2		Y	-0-			-0-
08	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
09	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2		Y	-0-			-0-
10	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	2		Y	-0-			-0-
11	6000	X	5336	-0-	-664	-0-	5336	2		Y	-0-			-0-
12	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8143	-0-	-351	-0-	8143	2		N	-0-			-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2		N	-0-			-0-
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
06	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
07	7037	X	6842	-0-	-195	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
08	7750	X	6718	-0-	-1032	-0-	6718	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	6328	-0-	-722	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
10	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	6016	-0-	-734	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	6220	-0-	-631	-0-	6220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7243	-0-	-724	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6432	-0-	-6	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6575	-0-	-307	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6373	-0-	-287	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5675	-0-	-835	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5941	-0-	-631	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6070	-0-	-290	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5929	-0-	-550	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9499	-0-	-1258	-0-	9499	2			Y	-0-					-0-
02	10063	X	8608	-0-	-1455	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	8948	-0-	-1809	-0-	8948	2			Y	-0-					-0-
04	10050	X	8393	-0-	-1657	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8384	-0-	-1443	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7887	-0-	-1293	-0-	7887	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	7359	-0-	-1848	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	7597	-0-	-1362	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7160	-0-	-1240	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7943	-0-	-427	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7456	-0-	-434	-0-	7456	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7336	-0-	-259	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			Y	-0-					-0-
02	9831	X	8960	-0-	-871	-0-	8960	2			Y	-0-					-0-
03	10509	X	8687	-0-	-1822	-0-	8687	2			Y	-0-					-0-
04	10170	X	7501	-0-	-2669	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
05	10509	X	9882	-0-	-627	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	8646	-0-	-1524	-0-	8646	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	4943	-0-	-4636	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
08	9889	X	5574	-0-	-4315	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	7613	-0-	-1957	-0-	7613	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7842	-0-	-798	-0-	7842	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6865	-0-	-2156	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7831	-0-	-449	-0-	7831	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	8025	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7429	-0-	-851	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
07	8556	X	7256	-0-	-1300	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7272	-0-	-912	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7461	-0-	-369	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	7469	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 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	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4849	-0-	-371	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4965	-0-	-491	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13060	-0-	-1727	-0-	13060	2			Y	-0-					-0-
02	12905	X	11914	-0-	-991	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
03	13795	X	12530	-0-	-1265	-0-	12530	2			Y	-0-					-0-
04	13320	X	11867	-0-	-1453	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11974	-0-	-1356	-0-	11974	2			Y	-0-					-0-
06	12630	X	11302	-0-	-1328	-0-	11302	2			Y	-0-					-0-
07	12741	X	11581	-0-	-1160	-0-	11581	2			Y	-0-					-0-
08	12524	X	11349	-0-	-1175	-0-	11349	2			Y	-0-					-0-
09	11880	X	10801	-0-	-1079	-0-	10801	2			Y	-0-					-0-
10	11966	X	10935	-0-	-1031	-0-	10935	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	10448	-0-	-862	-0-	10448	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	10530	-0-	-1064	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6131	-0-	-1278	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
02	6728	X	5073	-0-	-1655	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5630	-0-	-1270	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5379	-0-	-1162	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	2358	-0-	-4212	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	2438	-0-	-4351	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	2360	-0-	-4429	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			Y	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6131	-0-	-1092	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6530	-0-	-786	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
02	6641	X	5690	-0-	-951	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	4032	-0-	-3067	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4181	-0-	-2569	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	5294	-0-	-1495	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4516	-0-	-1814	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	4954	-0-	-1122	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10063	-0-	-4445	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9625	-0-	-1279	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7341	-0-	-4315	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5066	-0-	-6214	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12455	-0-	-7	-0-	12455	2		Y	-0-			-0-
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2		Y	-0-			-0-
03	11067	X	7112	-0-	-3955	-0-	7112	2		Y	-0-			-0-
04	10710	X	8261	-0-	-2449	-0-	8261	2		Y	-0-			-0-
05	11067	X	8536	-0-	-2531	-0-	8536	2		Y	-0-			-0-
06	10710	X	7791	-0-	-2919	-0-	7791	2		Y	-0-			-0-
07	11067	X	7898	-0-	-3169	-0-	7898	2		Y	-0-			-0-
08	8525	X	7773	-0-	-752	-0-	7773	2		Y	-0-			-0-
09	8250	X	7364	-0-	-886	-0-	7364	2		Y	-0-			-0-
10	8525	X	7433	-0-	-1092	-0-	7433	2		Y	-0-			-0-
11	7800	X	7418	-0-	-382	-0-	7418	2		Y	-0-			-0-
12	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	7634	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10141	-0-	-1918	-0-	10141	2		Y	-0-			-0-
02	10498	X	9238	-0-	-1260	-0-	9238	2		Y	-0-			-0-
03	10943	X	9730	-0-	-1213	-0-	9730	2		Y	-0-			-0-
04	10590	X	8976	-0-	-1614	-0-	8976	2		Y	-0-			-0-
05	10478	X	8776	-0-	-1702	-0-	8776	2		Y	-0-			-0-
06	9810	X	8079	-0-	-1731	-0-	8079	2		Y	-0-			-0-
07	9889	X	7495	-0-	-2394	-0-	7495	2		Y	-0-			-0-
08	9703	X	8251	-0-	-1452	-0-	8251	2		Y	-0-			-0-
09	8970	X	8150	-0-	-820	-0-	8150	2		Y	-0-			-0-
10	8773	X	8277	-0-	-496	-0-	8277	2		Y	-0-			-0-
11	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2		Y	-0-			-0-
12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2		Y	-0-			-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2		Y	-0-			-0-
03	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2		Y	-0-			-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2		Y	-0-			-0-
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2		Y	-0-			-0-
06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2		Y	-0-			-0-
07	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2		Y	-0-			-0-
08	11501	X	11052	-0-	-449	-0-	11052	2		Y	-0-			-0-
09	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	10584	2		Y	-0-			-0-
10	12648	X	10327	-0-	-2321	-0-	10327	2		Y	-0-			-0-
11	12240	X	9813	-0-	-2427	-0-	9813	2		Y	-0-			-0-
12	12648	X	9549	-0-	-3099	-0-	9549	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 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	8494	X	7137	-0-	-1357	-0-	7137	2			Y	-0-					-0-
02	6786	X	6714	-0-	-72	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6088	-0-	-1166	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6505	-0-	-687	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5775	-0-	-1185	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	5690	-0-	-1502	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	4690	-0-	-1572	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	4978	-0-	-1284	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 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	14012	X	12332	-0-	-1680	-0-	12332	2			Y	-0-					-0-
02	12035	X	10846	-0-	-1189	-0-	10846	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	11297	-0-	-1568	-0-	11297	2			Y	-0-					-0-
04	12390	X	10199	-0-	-2191	-0-	10199	2			Y	-0-					-0-
05	12338	X	10770	-0-	-1568	-0-	10770	2			Y	-0-					-0-
06	11940	X	10062	-0-	-1878	-0-	10062	2			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10380	-0-	-1214	-0-	10380	2			Y	-0-					-0-
08	11191	X	9863	-0-	-1328	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9005	-0-	-1405	-0-	9005	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10173	-0-	-584	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8394	-0-	-1656	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6109	-0-	-2013	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
02	7598	X	5552	-0-	-2046	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5548	-0-	-714	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5129	-0-	-606	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4700	-0-	-850	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-868	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3016	-0-	-783	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2535	-0-	-1335	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3136	-0-	-314	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6664	-0-	-1799	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6367	-0-	-970	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	5586	-0-	-2257	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6029	-0-	-1561	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	6369	-0-	-1474	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6090	-0-	-510	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6009	-0-	-811	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	13143	-0-	-7038	-0-	13143	2			Y	-0-					-0-
02	17139	X	11823	-0-	-5316	-0-	11823	2			Y	-0-					-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-					-0-
04	17730	X	11480	-0-	-6250	-0-	11480	2			Y	-0-					-0-
05	18321	X	11555	-0-	-6766	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-
06	12720	X	10928	-0-	-1792	-0-	10928	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11025	-0-	-1623	-0-	11025	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	10896	-0-	-977	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
09	11490	X	10330	-0-	-1160	-0-	10330	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	10489	-0-	-1074	-0-	10489	2			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	10041	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	10219	-0-	-817	-0-	10219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8166	-0-	-1599	-0-	8166	2			Y	-0-					-0-
02	8468	X	7806	-0-	-662	-0-	7806	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	3825	-0-	-5227	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	5256	-0-	-3504	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	8499	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	7319	-0-	-751	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5879	-0-	-472	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5887	-0-	-653	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5790	-0-	-503	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5113	-0-	-587	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11536	-0-	-926	-0-	11536	2			Y	-0-					-0-
02	10788	X	10371	-0-	-417	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11459	-0-	-73	-0-	11459	2			Y	-0-					-0-
04	11160	X	10693	-0-	-467	-0-	10693	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	9981	-0-	-1551	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-
06	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					-0-
07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-
08	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			Y	-0-					-0-
09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			Y	-0-					-0-
10	12927	X	12153	-0-	-774	-0-	12153	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11672	-0-	-838	-0-	11672	2			Y	-0-					-0-
12	12927	X	10377	-0-	-2550	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 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	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	6151	-0-	-461	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6233	-0-	-835	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5928	-0-	-882	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5969	-0-	-789	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5615	-0-	-957	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5419	-0-	-521	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	2			Y	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			Y	-0-					-0-
03	12927	X	12645	-0-	-282	-0-	12645	2			Y	-0-					-0-
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			Y	-0-					-0-
05	12927	X	12052	-0-	-875	-0-	12052	2			Y	-0-					-0-
06	12510	X	11294	-0-	-1216	-0-	11294	2			Y	-0-					-0-
07	12927	X	10668	-0-	-2259	-0-	10668	2			Y	-0-					-0-
08	12710	X	10399	-0-	-2311	-0-	10399	2			Y	-0-					-0-
09	12300	X	8822	-0-	-3478	-0-	8822	2			Y	-0-					-0-
10	12059	X	6220	-0-	-5839	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
11	11280	X	8927	-0-	-2353	-0-	8927	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	8541	-0-	-2123	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10329	-0-	-1761	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9361	-0-	-934	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9847	-0-	-1158	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9316	-0-	-1274	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9447	-0-	-1186	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9522	-0-	-491	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8958	-0-	-869	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8409	-0-	-921	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8069	-0-	-1448	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8618	-0-	-899	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 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	14694	X	11431	-0-	-3263	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	7674	-0-	-4129	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10339	-0-	-1841	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9880	-0-	-2241	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8461	-0-	-3749	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8341	-0-	-4276	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	8971	-0-	-3801	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8068	-0-	-2282	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6896	-0-	-2993	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 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	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8181	-0-	-747	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7038	-0-	-560	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6668	-0-	-1454	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6430	-0-	-1430	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6546	-0-	-1576	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6233	-0-	-1627	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6263	-0-	-1270	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4984	-0-	-1436	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5019	-0-	-1522	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4813	-0-	-1427	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 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	10571	X	6401	-0-	-4170	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
02	7395	X	5583	-0-	-1812	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	3904	-0-	-4001	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	3938	-0-	-3712	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	3622	-0-	-3663	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5239	-0-	-941	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5152	-0-	-1568	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 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	25978	X	22557	-0-	-3421	-0-	22557	2			Y	-0-					-0-
02	22649	X	20284	-0-	-2365	-0-	20284	2			Y	-0-					-0-
03	24211	X	21524	-0-	-2687	-0-	21524	2			Y	-0-					-0-
04	22680	X	20227	-0-	-2453	-0-	20227	2			Y	-0-					-0-
05	23219	X	19959	-0-	-3260	-0-	19959	2			Y	-0-					-0-
06	21840	X	20044	-0-	-1796	-0-	20044	2			Y	-0-					-0-
07	21669	X	19676	-0-	-1993	-0-	19676	2			Y	-0-					-0-
08	21514	X	19504	-0-	-2010	-0-	19504	2			Y	-0-					-0-
09	20220	X	18416	-0-	-1804	-0-	18416	2			Y	-0-					-0-
10	20708	X	18543	-0-	-2165	-0-	18543	2			Y	-0-					-0-
11	20040	X	17839	-0-	-2201	-0-	17839	2			Y	-0-					-0-
12	19685	X	17885	-0-	-1800	-0-	17885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9547	-0-		-2295	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8352	-0-		-1102	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6767	-0-		-3339	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	5893	-0-		-3887	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	5783	-0-		-3765	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6872	-0-		-2368	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8384	-0-		-544	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
08	7356	X	7356	-0-		-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	7850	X	7850	-0-		-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	8577	X	8577	-0-		-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	8957	X	8957	-0-		-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-		-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	13732	-0-		-7596	-0-	13732	2			Y	-0-					-0-
02	17284	X	16405	-0-		-879	-0-	16405	2			Y	-0-					-0-
03	18476	X	8716	-0-		-9760	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
04	17670	X	6164	-0-		-11506	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
05	19973	X	19973	-0-		-0-	-0-	19973	2			Y	-0-					-0-
06	16980	X	16324	-0-		-656	-0-	16324	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	14901	-0-		-2645	-0-	14901	2			Y	-0-					-0-
08	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	13898	2			Y	-0-					-0-
09	12782	X	12782	-0-		-0-	-0-	12782	2			Y	-0-					-0-
10	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-	11969	2			Y	-0-					-0-
11	11687	X	11687	-0-		-0-	-0-	11687	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	6977	-0-		-1579	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11550	-0-		-199	-0-	11550	2			Y	-0-					-0-
02	10675	X	10675	-0-		-0-	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-		-0-	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
04	9973	X	9973	-0-		-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-		-0-	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
06	9893	X	9893	-0-		-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
07	10094	X	10094	-0-		-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	9688	-0-		-1038	-0-	9688	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	9335	-0-		-625	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-
10	10292	X	9646	-0-		-646	-0-	9646	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7336	-0-		-2564	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	6696	-0-		-3410	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8997	-0-	-1884	-0-	8997	2			Y	-0-					-0-
02	9367	X	8160	-0-	-1207	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	8229	-0-	-1784	-0-	8229	2			Y	-0-					-0-
04	9690	X	7709	-0-	-1981	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	7107	-0-	-2472	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	6794	-0-	-1906	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	7807	-0-	-904	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	8018	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	6429	-0-	-1281	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7575	-0-	-237	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	6211	-0-	-1559	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14949	-0-	-2566	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13654	-0-	-1310	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14187	-0-	-1809	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13542	-0-	-1758	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13931	-0-	-1476	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13119	-0-	-1341	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13261	-0-	-1340	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12760	-0-	-1438	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12205	-0-	-1325	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12051	-0-	-1868	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11201	-0-	-1909	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11384	-0-	-1884	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6942	-0-	-219	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
02	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5939	-0-	-788	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5075	-0-	-1373	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	5727	-0-	-690	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5058	-0-	-972	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4660	-0-	-890	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5073	-0-	-662	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	9624	-0-	-1135	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9792	-0-	-1709	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9328	-0-	-1412	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9150	-0-	-1700	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8663	-0-	-1477	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8591	-0-	-1701	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8040	-0-	-1290	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7948	-0-	-1197	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8223	-0-	-447	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7245	-0-	-1342	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	11597	-0-	-3252	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	10366	-0-	-1466	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10706	-0-	-1942	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9594	-0-	-2556	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9852	-0-	-2455	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9614	-0-	-1606	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9538	-0-	-1529	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8992	-0-	-1703	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8423	-0-	-1177	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7056	-0-	-2864	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7309	-0-	-2291	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16346	-0-	-146	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	14036	-0-	-5887	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	14462	-0-	-6835	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	13499	-0-	-7111	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13494	-0-	-4393	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12226	-0-	-3584	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12798	-0-	-2206	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12083	-0-	-2301	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10458	-0-	-3042	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11609	-0-	-1876	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11032	-0-	-1358	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10989	-0-	-1814	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 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	20150	X	15998	-0-	-4152	-0-	15998	2			Y	-0-					-0-
02	15109	X	12446	-0-	-2663	-0-	12446	2			Y	-0-					-0-
03	16151	X	12776	-0-	-3375	-0-	12776	2			Y	-0-					-0-
04	15630	X	11300	-0-	-4330	-0-	11300	2			Y	-0-					-0-
05	16151	X	13879	-0-	-2272	-0-	13879	2			Y	-0-					-0-
06	15480	X	14211	-0-	-1269	-0-	14211	2			Y	-0-					-0-
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	12742	-0-	-92	-0-	12742	2			Y	-0-					-0-
09	12420	X	10685	-0-	-1735	-0-	10685	2			Y	-0-					-0-
10	12834	X	10269	-0-	-2565	-0-	10269	2			Y	-0-					-0-
11	12420	X	10338	-0-	-2082	-0-	10338	2			Y	-0-					-0-
12	12834	X	10078	-0-	-2756	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10259	-0-	-2048	-0-	10259	2			Y	-0-					-0-
02	10266	X	9122	-0-	-1144	-0-	9122	2			Y	-0-					-0-
03	10974	X	9545	-0-	-1429	-0-	9545	2			Y	-0-					-0-
04	10620	X	9322	-0-	-1298	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9488	-0-	-1083	-0-	9488	2			Y	-0-					-0-
06	9930	X	9062	-0-	-868	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8884	-0-	-664	-0-	8884	2			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8401	-0-	-839	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
10	9486	X	8334	-0-	-1152	-0-	8334	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8078	-0-	-982	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8177	-0-	-968	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 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	18693	X	15782	-0-	-2911	-0-	15782	2			Y	-0-					-0-
02	15863	X	14448	-0-	-1415	-0-	14448	2			Y	-0-					-0-
03	16957	X	15004	-0-	-1953	-0-	15004	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	14332	-0-	-2018	-0-	14332	2			Y	-0-					-0-
05	16337	X	14406	-0-	-1931	-0-	14406	2			Y	-0-					-0-
06	15270	X	13443	-0-	-1827	-0-	13443	2			Y	-0-					-0-
07	15438	X	13577	-0-	-1861	-0-	13577	2			Y	-0-					-0-
08	15004	X	13396	-0-	-1608	-0-	13396	2			Y	-0-					-0-
09	14340	X	12508	-0-	-1832	-0-	12508	2			Y	-0-					-0-
10	14415	X	12715	-0-	-1700	-0-	12715	2			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12010	-0-	-1430	-0-	12010	2			Y	-0-					-0-
12	13578	X	12183	-0-	-1395	-0-	12183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11914	-0-	-610	-0-	11914	2		Y	-0-			-0-
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2		Y	-0-			-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2		Y	-0-			-0-
04	9960	X	9145	-0-	-815	-0-	9145	2		Y	-0-			-0-
05	10292	X	9094	-0-	-1198	-0-	9094	2		Y	-0-			-0-
06	9960	X	8510	-0-	-1450	-0-	8510	2		Y	-0-			-0-
07	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	9611	2		Y	-0-			-0-
08	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	9490	2		Y	-0-			-0-
09	9150	X	8049	-0-	-1101	-0-	8049	2		Y	-0-			-0-
10	9610	X	7119	-0-	-2491	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
11	9300	X	7675	-0-	-1625	-0-	7675	2		Y	-0-			-0-
12	9610	X	7509	-0-	-2101	-0-	7509	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6279	-0-	-3889	-0-	6279	2		Y	-0-			-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-
03	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-
04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	5740	2		Y	-0-			-0-
05	6200	X	5846	-0-	-354	-0-	5846	2		Y	-0-			-0-
06	6000	X	5542	-0-	-458	-0-	5542	2		Y	-0-			-0-
07	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	5491	-0-	-523	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-
09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2		Y	-0-			-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2		Y	-0-			-0-
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11998	-0-	-2169	-0-	11998	2		Y	-0-			-0-
02	12035	X	10977	-0-	-1058	-0-	10977	2		Y	-0-			-0-
03	12865	X	11332	-0-	-1533	-0-	11332	2		Y	-0-			-0-
04	12390	X	10764	-0-	-1626	-0-	10764	2		Y	-0-			-0-
05	12431	X	10733	-0-	-1698	-0-	10733	2		Y	-0-			-0-
06	11610	X	10199	-0-	-1411	-0-	10199	2		Y	-0-			-0-
07	11749	X	10239	-0-	-1510	-0-	10239	2		Y	-0-			-0-
08	11346	X	10083	-0-	-1263	-0-	10083	2		Y	-0-			-0-
09	10770	X	8296	-0-	-2474	-0-	8296	2		Y	-0-			-0-
10	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2		Y	-0-			-0-
11	10200	X	7896	-0-	-2304	-0-	7896	2		Y	-0-			-0-
12	10230	X	7867	-0-	-2363	-0-	7867	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	15969	-0-	-5886	-0-	15969	2		Y	-0-			-0-
02	16936	X	14201	-0-	-2735	-0-	14201	2		Y	-0-			-0-
03	18104	X	14194	-0-	-3910	-0-	14194	2		Y	-0-			-0-
04	17400	X	13133	-0-	-4267	-0-	13133	2		Y	-0-			-0-
05	16864	X	12611	-0-	-4253	-0-	12611	2		Y	-0-			-0-
06	15450	X	11365	-0-	-4085	-0-	11365	2		Y	-0-			-0-
07	15190	X	11231	-0-	-3959	-0-	11231	2		Y	-0-			-0-
08	14167	X	10555	-0-	-3612	-0-	10555	2		Y	-0-			-0-
09	13140	X	10270	-0-	-2870	-0-	10270	2		Y	-0-			-0-
10	12617	X	9529	-0-	-3088	-0-	9529	2		Y	-0-			-0-
11	11370	X	8870	-0-	-2500	-0-	8870	2		Y	-0-			-0-
12	11222	X	9117	-0-	-2105	-0-	9117	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
02	6003	X	5339	-0-	-664	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	5487	-0-	-930	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	5115	-0-	-1035	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
05	6138	X	5260	-0-	-878	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	4884	-0-	-906	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	5013	-0-	-443	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4747	-0-	-383	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4524	-0-	-426	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4489	-0-	-626	-0-	4489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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	9207	X	8572	-0-	-635	-0-	8572	2		Y	-0-			-0-
02	10701	X	7541	-0-	-3160	-0-	7541	2		Y	-0-			-0-
03	11439	X	8363	-0-	-3076	-0-	8363	2		Y	-0-			-0-
04	11070	X	7923	-0-	-3147	-0-	7923	2		Y	-0-			-0-
05	10168	X	8305	-0-	-1863	-0-	8305	2		Y	-0-			-0-
06	8310	X	7352	-0-	-958	-0-	7352	2		Y	-0-			-0-
07	8370	X	6972	-0-	-1398	-0-	6972	2		Y	-0-			-0-
08	8370	X	7280	-0-	-1090	-0-	7280	2		Y	-0-			-0-
09	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	7418	2		Y	-0-			-0-
10	8308	X	7602	-0-	-706	-0-	7602	2		Y	-0-			-0-
11	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	7160	2		Y	-0-			-0-
12	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	7270	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10817	-0-	-3753	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	9871	-0-	-1874	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10129	-0-	-2426	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10152	-0-	-1938	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9984	-0-	-1920	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9347	-0-	-1123	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9361	-0-	-745	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8561	-0-	-1219	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8795	-0-	-1187	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8176	-0-	-1184	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8019	-0-	-1622	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9671	-0-	-3876	-0-	9671	2			Y	-0-					-0-
02	11774	X	9800	-0-	-1974	-0-	9800	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	10155	-0-	-2431	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	9375	-0-	-2145	-0-	9375	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9063	-0-	-1415	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
06	10140	X	8353	-0-	-1787	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
07	10478	X	8107	-0-	-2371	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	7735	-0-	-2433	-0-	7735	2			Y	-0-					-0-
09	9390	X	7294	-0-	-2096	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
10	9052	X	7563	-0-	-1489	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12176	-0-	-3510	-0-	12176	2			Y	-0-					-0-
02	12470	X	10781	-0-	-1689	-0-	10781	2			Y	-0-					-0-
03	13330	X	10943	-0-	-2387	-0-	10943	2			Y	-0-					-0-
04	12840	X	8847	-0-	-3993	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	9337	-0-	-2970	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	10717	-0-	-1073	-0-	10717	2			Y	-0-					-0-
07	11532	X	1565	-0-	-9967	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
08	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	8592	-0-	-2351	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	7182	-0-	-3408	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	7322	-0-	-3621	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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	18197	X	11747	-0-	-6450	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14496	-0-	-105	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13391	-0-	-439	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12768	-0-	-1833	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	11795	-0-	-2335	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	11780	-0-	-2821	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	10935	-0-	-3232	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10560	-0-	-2820	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10591	-0-	-2181	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	8556	-0-	-3234	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10208	-0-	-1572	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9882	-0-	-1588	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
02	10150	X	8893	-0-	-1257	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
04	10440	X	8743	-0-	-1697	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8351	-0-	-1786	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
06	9570	X	7884	-0-	-1686	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	8341	-0-	-1176	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
08	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	7984	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6839	-0-	-1891	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	6839	-0-	-1500	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	6640	-0-	-1430	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5792	-0-	-2547	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	8903	-0-	-2660	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7795	-0-	-1659	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8723	-0-	-1383	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7891	-0-	-1739	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7645	-0-	-1810	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7656	-0-	-954	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7003	-0-	-1615	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6409	-0-	-1481	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6716	-0-	-1902	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6625	-0-	-1715	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6238	-0-	-2380	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 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	15996	X	11415	-0-	-4581	-0-	11415	2		N	-0-			-0-
02	12789	X	10193	-0-	-2596	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
03	13671	X	10596	-0-	-3075	-0-	10596	2		N	-0-			-0-
04	13110	X	10213	-0-	-2897	-0-	10213	2		N	-0-			-0-
05	12059	X	9869	-0-	-2190	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
06	11040	X	9232	-0-	-1808	-0-	9232	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	9237	-0-	-1644	-0-	9237	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	8811	-0-	-1791	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
09	10200	X	8172	-0-	-2028	-0-	8172	2		N	-0-			-0-
10	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
11	9240	X	7531	-0-	-1709	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
12	9238	X	7238	-0-	-2000	-0-	7238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	9572	-0-	-3820	-0-	9572	2		Y	-0-			-0-
02	10063	X	8087	-0-	-1976	-0-	8087	2		Y	-0-			-0-
03	10757	X	8810	-0-	-1947	-0-	8810	2		Y	-0-			-0-
04	10350	X	8250	-0-	-2100	-0-	8250	2		Y	-0-			-0-
05	10013	X	8035	-0-	-1978	-0-	8035	2		Y	-0-			-0-
06	9270	X	7834	-0-	-1436	-0-	7834	2		Y	-0-			-0-
07	8804	X	7802	-0-	-1002	-0-	7802	2		Y	-0-			-0-
08	8742	X	7404	-0-	-1338	-0-	7404	2		Y	-0-			-0-
09	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	6883	2		Y	-0-			-0-
10	8091	X	7070	-0-	-1021	-0-	7070	2		Y	-0-			-0-
11	7830	X	6534	-0-	-1296	-0-	6534	2		Y	-0-			-0-
12	7812	X	6075	-0-	-1737	-0-	6075	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8890	-0-	-3293	-0-	8890	2		Y	-0-			-0-
02	9222	X	7880	-0-	-1342	-0-	7880	2		Y	-0-			-0-
03	9858	X	9807	-0-	-51	-0-	9807	2		Y	-0-			-0-
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2		Y	-0-			-0-
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		Y	-0-			-0-
06	9480	X	9100	-0-	-380	-0-	9100	2		Y	-0-			-0-
07	9858	X	9021	-0-	-837	-0-	9021	2		Y	-0-			-0-
08	9889	X	8574	-0-	-1315	-0-	8574	2		Y	-0-			-0-
09	9570	X	7986	-0-	-1584	-0-	7986	2		Y	-0-			-0-
10	9734	X	8152	-0-	-1582	-0-	8152	2		Y	-0-			-0-
11	9090	X	7640	-0-	-1450	-0-	7640	2		Y	-0-			-0-
12	9021	X	7707	-0-	-1314	-0-	7707	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 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	14229	X	11167	-0-	-3062	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10554	-0-	-321	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10656	-0-	-969	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9878	-0-	-922	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9849	-0-	-1435	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9236	-0-	-1684	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9141	-0-	-2143	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8969	-0-	-1633	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8350	-0-	-1520	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8381	-0-	-1477	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	5738	-0-	-3502	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	5673	-0-	-3472	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 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	16957	X	11862	-0-	-5095	-0-	11862	2			Y	-0-					-0-
02	12644	X	11739	-0-	-905	-0-	11739	2			Y	-0-					-0-
03	13516	X	11766	-0-	-1750	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	12480	X	10931	-0-	-1549	-0-	10931	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	10745	-0-	-1810	-0-	10745	2			Y	-0-					-0-
06	12150	X	9640	-0-	-2510	-0-	9640	2			Y	-0-					-0-
07	12555	X	2755	-0-	-9800	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	3853	-0-	-7896	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10126	-0-	-631	-0-	10126	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	5769	-0-	-3861	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
12	11749	X	4078	-0-	-7671	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	16283	-0-	-5572	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	14571	-0-	-2365	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14953	-0-	-3151	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	13971	-0-	-3519	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14310	-0-	-2833	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13169	-0-	-2581	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13043	-0-	-2519	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12584	-0-	-2327	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	11602	-0-	-2378	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11787	-0-	-2535	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	10946	-0-	-2224	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11055	-0-	-1996	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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	13268	X	10965	-0-	-2303	-0-	10965	2		Y	-0-			-0-
02	11252	X	9224	-0-	-2028	-0-	9224	2		Y	-0-			-0-
03	12028	X	9274	-0-	-2754	-0-	9274	2		Y	-0-			-0-
04	11640	X	8737	-0-	-2903	-0-	8737	2		Y	-0-			-0-
05	12028	X	8799	-0-	-3229	-0-	8799	2		Y	-0-			-0-
06	10620	X	8302	-0-	-2318	-0-	8302	2		Y	-0-			-0-
07	9858	X	7638	-0-	-2220	-0-	7638	2		Y	-0-			-0-
08	9269	X	7336	-0-	-1933	-0-	7336	2		Y	-0-			-0-
09	8730	X	6972	-0-	-1758	-0-	6972	2		Y	-0-			-0-
10	8804	X	6983	-0-	-1821	-0-	6983	2		Y	-0-			-0-
11	8310	X	6672	-0-	-1638	-0-	6672	2		Y	-0-			-0-
12	7626	X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12027	-0-	-2512	-0-	12027	2		N	-0-			-0-
02	12122	X	11273	-0-	-849	-0-	11273	2		N	-0-			-0-
03	12958	X	11558	-0-	-1400	-0-	11558	2		N	-0-			-0-
04	12480	X	10682	-0-	-1798	-0-	10682	2		N	-0-			-0-
05	12400	X	10454	-0-	-1946	-0-	10454	2		N	-0-			-0-
06	11670	X	9901	-0-	-1769	-0-	9901	2		N	-0-			-0-
07	12059	X	10076	-0-	-1983	-0-	10076	2		N	-0-			-0-
08	11563	X	9910	-0-	-1653	-0-	9910	2		N	-0-			-0-
09	10680	X	9376	-0-	-1304	-0-	9376	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	9343	-0-	-1104	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
11	9900	X	8814	-0-	-1086	-0-	8814	2		N	-0-			-0-
12	10075	X	7146	-0-	-2929	-0-	7146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	14875	-0-	-8158	-0-	14875	2		Y	-0-			-0-
02	15921	X	13377	-0-	-2544	-0-	13377	2		Y	-0-			-0-
03	17019	X	14029	-0-	-2990	-0-	14029	2		Y	-0-			-0-
04	16200	X	12720	-0-	-3480	-0-	12720	2		Y	-0-			-0-
05	15841	X	12546	-0-	-3295	-0-	12546	2		Y	-0-			-0-
06	14400	X	11726	-0-	-2674	-0-	11726	2		Y	-0-			-0-
07	14291	X	11619	-0-	-2672	-0-	11619	2		Y	-0-			-0-
08	14012	X	11379	-0-	-2633	-0-	11379	2		Y	-0-			-0-
09	12720	X	10797	-0-	-1923	-0-	10797	2		Y	-0-			-0-
10	12555	X	10785	-0-	-1770	-0-	10785	2		Y	-0-			-0-
11	11730	X	9699	-0-	-2031	-0-	9699	2		Y	-0-			-0-
12	11625	X	9316	-0-	-2309	-0-	9316	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 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	12865	X	9433	-0-	-3432	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8509	-0-	-1583	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9262	-0-	-1526	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7968	-0-	-2322	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8669	-0-	-1313	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8002	-0-	-1118	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7437	-0-	-1832	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7312	-0-	-1088	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7197	-0-	-1483	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7424	-0-	-586	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 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	12400	X	8967	-0-	-3433	-0-	8967	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	7786	-0-	-1030	-0-	7786	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	7322	-0-	-1798	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	7350	-0-	-1826	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6850	-0-	-1820	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	6914	-0-	-1394	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	6716	-0-	-1220	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6351	-0-	-969	-0-	6351	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6310	-0-	-1037	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6033	-0-	-807	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6172	-0-	-2353	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	5307	-0-	-1363	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	5561	-0-	-1569	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5201	-0-	-1609	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5490	-0-	-480	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5239	-0-	-161	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4331	-0-	-1069	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 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	12338	X	6166	-0-	-6172	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
02	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7361	-0-	-1288	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
04	8370	X	6265	-0-	-2105	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	5124	-0-	-3401	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	4102	-0-	-3245	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	3632	-0-	-2758	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	3563	-0-	-3040	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	3273	-0-	-3117	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	3278	-0-	-2426	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8769	-0-	-2639	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-
02	9164	X	7291	-0-	-1873	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
03	9796	X	7965	-0-	-1831	-0-	7965	2			Y	-0-					-0-
04	9360	X	7302	-0-	-2058	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7435	-0-	-1834	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	6845	-0-	-1645	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	5598	-0-	-2369	-0-	5598	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	5616	-0-	-2351	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6209	-0-	-1081	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6277	-0-	-1163	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	4166	-0-	-2674	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	4333	-0-	-2084	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	25988	-0-	-10468	-0-	25988	2			Y	-0-					-0-
02	29348	X	22487	-0-	-6861	-0-	22487	2			Y	-0-					-0-
03	31372	X	22787	-0-	-8585	-0-	22787	2			Y	-0-					-0-
04	29760	X	20908	-0-	-8852	-0-	20908	2			Y	-0-					-0-
05	28396	X	20061	-0-	-8335	-0-	20061	2			Y	-0-					-0-
06	25140	X	19763	-0-	-5377	-0-	19763	2			Y	-0-					-0-
07	24025	X	18641	-0-	-5384	-0-	18641	2			Y	-0-					-0-
08	22754	X	18070	-0-	-4684	-0-	18070	2			Y	-0-					-0-
09	20910	X	16782	-0-	-4128	-0-	16782	2			Y	-0-					-0-
10	20429	X	16636	-0-	-3793	-0-	16636	2			Y	-0-					-0-
11	19770	X	15646	-0-	-4124	-0-	15646	2			Y	-0-					-0-
12	18631	X	15174	-0-	-3457	-0-	15174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	17172	-0-	-12247	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	15577	-0-	-3012	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14506	-0-	-5365	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16175	-0-	-2815	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15246	-0-	-2672	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13513	-0-	-3107	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	12592	-0-	-4117	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12843	-0-	-1541	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	9103	-0-	-4817	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
10	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12690	-0-	-810	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12248	-0-	-586	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	36074	-0-	-2769	-0-	36074	2			Y	-0-					-0-
02	34017	X	32724	-0-	-1293	-0-	32724	2			Y	-0-					-0-
03	41013	X	29252	-0-	-11761	-0-	29252	2			Y	-0-					-0-
04	39690	X	27299	-0-	-12391	-0-	27299	2			Y	-0-					-0-
05	41013	X	26333	-0-	-14680	-0-	26333	2			Y	-0-					-0-
06	34920	X	23707	-0-	-11213	-0-	23707	2			Y	-0-					-0-
07	34968	X	23725	-0-	-11243	-0-	23725	2			Y	-0-					-0-
08	29264	X	22295	-0-	-6969	-0-	22295	2			Y	-0-					-0-
09	27300	X	20612	-0-	-6688	-0-	20612	2			Y	-0-					-0-
10	26319	X	20297	-0-	-6022	-0-	20297	2			Y	-0-					-0-
11	23700	X	18643	-0-	-5057	-0-	18643	2			Y	-0-					-0-
12	23715	X	18196	-0-	-5519	-0-	18196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 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	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			Y	-0-					-0-
02	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					-0-
04	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			Y	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			Y	-0-					-0-
06	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			Y	-0-					-0-
07	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			Y	-0-					-0-
08	18135	X	14584	-0-	-3551	-0-	14584	2			Y	-0-					-0-
09	17550	X	13603	-0-	-3947	-0-	13603	2			Y	-0-					-0-
10	14973	X	12679	-0-	-2294	-0-	12679	2			Y	-0-					-0-
11	14100	X	12541	-0-	-1559	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
12	14570	X	13284	-0-	-1286	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	11463	-0-	-10795	-0-	11463	2		Y	-0-			-0-
02	16269	X	10653	-0-	-5616	-0-	10653	2		Y	-0-			-0-
03	16430	X	12298	-0-	-4132	-0-	12298	2		Y	-0-			-0-
04	14070	X	11597	-0-	-2473	-0-	11597	2		Y	-0-			-0-
05	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2		Y	-0-			-0-
06	11910	X	11540	-0-	-370	-0-	11540	2		Y	-0-			-0-
07	12307	X	11728	-0-	-579	-0-	11728	2		Y	-0-			-0-
08	12276	X	11139	-0-	-1137	-0-	11139	2		Y	-0-			-0-
09	11610	X	10757	-0-	-853	-0-	10757	2		Y	-0-			-0-
10	11935	X	10522	-0-	-1413	-0-	10522	2		Y	-0-			-0-
11	11550	X	9452	-0-	-2098	-0-	9452	2		Y	-0-			-0-
12	11718	X	9554	-0-	-2164	-0-	9554	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	8945	-0-	-4230	-0-	8945	2		N	-0-			-0-
02	11774	X	7078	-0-	-4696	-0-	7078	2		N	-0-			-0-
03	12586	X	6976	-0-	-5610	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
04	9810	X	6795	-0-	-3015	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
05	9362	X	9060	-0-	-302	-0-	9060	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7132	-0-	-1538	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6933	-0-	-42	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6304	-0-	-446	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
10	6975	X	5725	-0-	-1250	-0-	5725	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5510	-0-	-1240	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	4979	-0-	-1996	-0-	4979	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	12047	-0-	-3515	-0-	12047	2		Y	-0-			-0-
02	14558	X	10553	-0-	-4005	-0-	10553	2		Y	-0-			-0-
03	15562	X	11065	-0-	-4497	-0-	11065	2		Y	-0-			-0-
04	13140	X	10798	-0-	-2342	-0-	10798	2		Y	-0-			-0-
05	12772	X	4536	-0-	-8236	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
06	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2		Y	-0-			-0-
07	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	9936	2		Y	-0-			-0-
08	11005	X	9693	-0-	-1312	-0-	9693	2		Y	-0-			-0-
09	10650	X	7787	-0-	-2863	-0-	7787	2		Y	-0-			-0-
10	11005	X	9540	-0-	-1465	-0-	9540	2		Y	-0-			-0-
11	10650	X	6417	-0-	-4233	-0-	6417	2		Y	-0-			-0-
12	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
02	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
07	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9932	-0-	-949	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8524	-0-	-2006	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8371	-0-	-2510	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6957	-0-	-2973	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	7281	-0-	-2980	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			Y	-0-					-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6115	-0-	-155	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5875	-0-	-604	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5246	-0-	-1024	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5056	-0-	-1423	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	4765	-0-	-2210	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4407	-0-	-1713	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	4232	-0-	-1658	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	3798	-0-	-1452	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	3776	-0-	-1277	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 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	15376	X	10998	-0-	-4378	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
02	13311	X	9834	-0-	-3477	-0-	9834	2			Y	-0-					-0-
03	13206	X	10074	-0-	-3132	-0-	10074	2			Y	-0-					-0-
04	11880	X	9381	-0-	-2499	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
05	11625	X	9211	-0-	-2414	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	8691	-0-	-1959	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	8660	-0-	-1849	-0-	8660	2			Y	-0-					-0-
08	10075	X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6642	-0-	-2748	-0-	6642	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	4570	-0-	-4637	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	7709	-0-	-940	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	18557	-0-	-9529	-0-	18557	2			Y	-0-					-0-
02	23316	X	15835	-0-	-7481	-0-	15835	2			Y	-0-					-0-
03	22351	X	15755	-0-	-6596	-0-	15755	2			Y	-0-					-0-
04	20250	X	14763	-0-	-5487	-0-	14763	2			Y	-0-					-0-
05	19933	X	14225	-0-	-5708	-0-	14225	2			Y	-0-					-0-
06	17970	X	12919	-0-	-5051	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-
07	16926	X	12243	-0-	-4683	-0-	12243	2			Y	-0-					-0-
08	15686	X	10887	-0-	-4799	-0-	10887	2			Y	-0-					-0-
09	14760	X	11572	-0-	-3188	-0-	11572	2			Y	-0-					-0-
10	14229	X	11163	-0-	-3066	-0-	11163	2			Y	-0-					-0-
11	12930	X	9358	-0-	-3572	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
12	12245	X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	26577	-0-	-13847	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
02	37816	X	23107	-0-	-14709	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	23685	-0-	-11779	-0-	23685	2			N	-0-					-0-
04	29640	X	21674	-0-	-7966	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	18650	-0-	-9808	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	13687	-0-	-12023	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	14735	-0-	-9972	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	13975	-0-	-9678	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	19443	-0-	-2217	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
10	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
12	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	29983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 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	42842	X	40268	-0-	-2574	-0-	40268	2			N	-0-					-0-
02	39150	X	33438	-0-	-5712	-0-	33438	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	32703	-0-	-15378	-0-	32703	2			N	-0-					-0-
04	46530	X	29304	-0-	-17226	-0-	29304	2			N	-0-					-0-
05	48081	X	28363	-0-	-19718	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	25808	-0-	-13162	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
07	35743	X	25334	-0-	-10409	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	23808	-0-	-8897	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	22574	-0-	-6736	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	22344	-0-	-6021	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
11	25800	X	20360	-0-	-5440	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	20132	-0-	-5195	-0-	20132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	18862	-0-	-14029	-0-	18862	2			Y	-0-					-0-
02	30769	X	16078	-0-	-14691	-0-	16078	2			Y	-0-					-0-
03	26629	X	16006	-0-	-10623	-0-	16006	2			Y	-0-					-0-
04	22530	X	14665	-0-	-7865	-0-	14665	2			Y	-0-					-0-
05	20801	X	14086	-0-	-6715	-0-	14086	2			Y	-0-					-0-
06	18240	X	12786	-0-	-5454	-0-	12786	2			Y	-0-					-0-
07	17174	X	12606	-0-	-4568	-0-	12606	2			Y	-0-					-0-
08	15996	X	11201	-0-	-4795	-0-	11201	2			Y	-0-					-0-
09	14670	X	10088	-0-	-4582	-0-	10088	2			Y	-0-					-0-
10	14074	X	10249	-0-	-3825	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-
11	12780	X	9700	-0-	-3080	-0-	9700	2			Y	-0-					-0-
12	12617	X	9517	-0-	-3100	-0-	9517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	17643	-0-	-13357	-0-	17643	2			Y	-0-					-0-
02	25984	X	14836	-0-	-11148	-0-	14836	2			Y	-0-					-0-
03	26970	X	14044	-0-	-12926	-0-	14044	2			Y	-0-					-0-
04	22020	X	11960	-0-	-10060	-0-	11960	2			Y	-0-					-0-
05	19995	X	12897	-0-	-7098	-0-	12897	2			Y	-0-					-0-
06	17070	X	12662	-0-	-4408	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-
07	15872	X	12427	-0-	-3445	-0-	12427	2			Y	-0-					-0-
08	14043	X	12146	-0-	-1897	-0-	12146	2			Y	-0-					-0-
09	12660	X	11072	-0-	-1588	-0-	11072	2			Y	-0-					-0-
10	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
11	12660	X	10317	-0-	-2343	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-
12	12431	X	10043	-0-	-2388	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			Y	-0-					-0-
02	13340	X	9523	-0-	-3817	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	9777	-0-	-3274	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
04	11430	X	9065	-0-	-2365	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
05	11346	X	8992	-0-	-2354	-0-	8992	2			Y	-0-					-0-
06	10410	X	8372	-0-	-2038	-0-	8372	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	8326	-0-	-1842	-0-	8326	2			Y	-0-					-0-
08	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
09	9060	X	7467	-0-	-1593	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7028	-0-	-1342	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	6978	-0-	-1361	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	28237	2			Y	-0-					-0-
02	38425	X	23257	-0-	-15168	-0-	23257	2			Y	-0-					-0-
03	35836	X	22792	-0-	-13044	-0-	22792	2			Y	-0-					-0-
04	32310	X	21102	-0-	-11208	-0-	21102	2			Y	-0-					-0-
05	28241	X	20339	-0-	-7902	-0-	20339	2			Y	-0-					-0-
06	27330	X	18097	-0-	-9233	-0-	18097	2			Y	-0-					-0-
07	24862	X	16950	-0-	-7912	-0-	16950	2			Y	-0-					-0-
08	22785	X	16517	-0-	-6268	-0-	16517	2			Y	-0-					-0-
09	21090	X	15464	-0-	-5626	-0-	15464	2			Y	-0-					-0-
10	20336	X	14823	-0-	-5513	-0-	14823	2			Y	-0-					-0-
11	18090	X	13744	-0-	-4346	-0-	13744	2			Y	-0-					-0-
12	16957	X	13367	-0-	-3590	-0-	13367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7415	-0-	-115	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7134	-0-	-895	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	34083	-0-	-14122	-0-	34083	2			Y	-0-					-0-
02	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	29094	2			Y	-0-					-0-
03	31031	X	26988	-0-	-4043	-0-	26988	2			Y	-0-					-0-
04	32970	X	23648	-0-	-9322	-0-	23648	2			Y	-0-					-0-
05	34069	X	22805	-0-	-11264	-0-	22805	2			Y	-0-					-0-
06	32970	X	20041	-0-	-12929	-0-	20041	2			Y	-0-					-0-
07	31093	X	19421	-0-	-11672	-0-	19421	2			Y	-0-					-0-
08	27001	X	17996	-0-	-9005	-0-	17996	2			Y	-0-					-0-
09	23640	X	15867	-0-	-7773	-0-	15867	2			Y	-0-					-0-
10	22816	X	15171	-0-	-7645	-0-	15171	2			Y	-0-					-0-
11	20040	X	13056	-0-	-6984	-0-	13056	2			Y	-0-					-0-
12	19406	X	11620	-0-	-7786	-0-	11620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89497	X	31079	-0-	-58418	-0-	31079	2			Y	-0-					-0-
02	83723	X	26713	-0-	-57010	-0-	26713	2			Y	-0-					-0-
03	89497	X	32800	-0-	-56697	-0-	32800	2			Y	-0-					-0-
04	40440	X	37097	-0-	-3343	-0-	37097	2			Y	-0-					-0-
05	35216	X	34658	-0-	-558	-0-	34658	2			Y	-0-					-0-
06	31740	X	30447	-0-	-1293	-0-	30447	2			Y	-0-					-0-
07	38347	X	29381	-0-	-8966	-0-	29381	2			Y	-0-					-0-
08	33108	X	27465	-0-	-5643	-0-	27465	2			Y	-0-					-0-
09	32040	X	24998	-0-	-7042	-0-	24998	2			Y	-0-					-0-
10	33108	X	24278	-0-	-8830	-0-	24278	2			Y	-0-					-0-
11	30450	X	21878	-0-	-8572	-0-	21878	2			Y	-0-					-0-
12	29388	X	21926	-0-	-7462	-0-	21926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					-0-
02	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31341	3			Y	-0-					-0-
03	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	3			Y	-0-					-0-
04	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26768	3			Y	-0-					-0-
05	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	3			Y	-0-					-0-
06	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	3			Y	-0-					-0-
07	20615	X	18164	-0-	-2451	-0-	18164	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	16672	-0-	-3943	-0-	16672	3			Y	-0-					-0-
09	19950	X	14290	-0-	-5660	-0-	14290	3			Y	-0-					-0-
10	20615	X	15139	-0-	-5476	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
11	19950	X	13699	-0-	-6251	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
12	18166	X	12620	-0-	-5546	-0-	12620	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	34437	-0-	-17054	-0-	34437	2			Y	-0-					-0-
02	48169	X	30290	-0-	-17879	-0-	30290	2			Y	-0-					-0-
03	51491	X	-0-	-0-	-51491	-0-					Y	-0-					-0-
04	49830	X	25617	-0-	-24213	-0-	25617	2			Y	-0-					-0-
05	34968	X	24243	-0-	-10725	-0-	24243	2			Y	-0-					-0-
06	33330	X	21627	-0-	-11703	-0-	21627	2			Y	-0-					-0-
07	32364	X	20850	-0-	-11514	-0-	20850	2			Y	-0-					-0-
08	26474	X	19951	-0-	-6523	-0-	19951	2			Y	-0-					-0-
09	25620	X	18199	-0-	-7421	-0-	18199	2			Y	-0-					-0-
10	24242	X	17420	-0-	-6822	-0-	17420	2			Y	-0-					-0-
11	21630	X	16432	-0-	-5198	-0-	16432	2			Y	-0-					-0-
12	20863	X	16222	-0-	-4641	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	91440	-0-	91440	2647967	91440	2		N	-0-			-0-
02	0	Z	77533	-0-	77533	2725500	77533	2		N	-0-			-0-
03	0	Z	80560	-0-	80560	2806060	80560	2		N	-0-			-0-
04	0	Z	78832	-0-	78832	2884892	78832	2		N	-0-			-0-
05	0	Z	82402	-0-	82402	2967294	82402	2		N	-0-			-0-
06	3045867	X	78573	-0-	-2967294	-0-	78573	2		N	-0-			-0-
07	78309	X	78309	-0-	-0-	-0-	78309	2		N	-0-			-0-
08	74302	X	74302	-0-	-0-	-0-	74302	2		N	-0-			-0-
09	68517	X	68517	-0-	-0-	-0-	68517	2		N	-0-			-0-
10	68446	X	68446	-0-	-0-	-0-	68446	2		N	-0-			-0-
11	61530	X	61530	-0-	-0-	-0-	61530	2		N	-0-			-0-
12	60427	X	60427	-0-	-0-	-0-	60427	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61876	X	44425	-0-	-17451	-0-	44425	2		Y	-0-			-0-
02	57884	X	39160	-0-	-18724	-0-	39160	2		Y	-0-			-0-
03	61876	X	38872	-0-	-23004	-0-	38872	2		Y	-0-			-0-
04	59880	X	35379	-0-	-24501	-0-	35379	2		Y	-0-			-0-
05	61876	X	35995	-0-	-25881	-0-	35995	2		Y	-0-			-0-
06	59880	X	32746	-0-	-27134	-0-	32746	2		Y	-0-			-0-
07	61876	X	32041	-0-	-29835	-0-	32041	2		Y	-0-			-0-
08	61876	X	30383	-0-	-31493	-0-	30383	2		Y	-0-			-0-
09	59880	X	27948	-0-	-31932	-0-	27948	2		Y	-0-			-0-
10	61876	X	27575	-0-	-34301	-0-	27575	2		Y	-0-			-0-
11	32760	X	25566	-0-	-7194	-0-	25566	2		Y	-0-			-0-
12	32054	X	24561	-0-	-7493	-0-	24561	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 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	58962	X	28135	-0-	-30827	-0-	28135	2		Y	-0-			-0-
02	55158	X	30520	-0-	-24638	-0-	30520	2		Y	-0-			-0-
03	58962	X	30671	-0-	-28291	-0-	30671	2		Y	-0-			-0-
04	57060	X	29126	-0-	-27934	-0-	29126	2		Y	-0-			-0-
05	58962	X	30214	-0-	-28748	-0-	30214	2		Y	-0-			-0-
06	57060	X	28277	-0-	-28783	-0-	28277	2		Y	-0-			-0-
07	58962	X	27441	-0-	-31521	-0-	27441	2		Y	-0-			-0-
08	58962	X	25385	-0-	-33577	-0-	25385	2		Y	-0-			-0-
09	57060	X	24008	-0-	-33052	-0-	24008	2		Y	-0-			-0-
10	58962	X	24143	-0-	-34819	-0-	24143	2		Y	-0-			-0-
11	28290	X	22334	-0-	-5956	-0-	22334	2		Y	-0-			-0-
12	27435	X	22270	-0-	-5165	-0-	22270	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 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	95467	X	95467	-0-	-0-	-0-	95467	2			N	-0-					-0-
02	65387	X	65387	-0-	-0-	-0-	65387	2			N	-0-					-0-
03	91015	X	91015	-0-	-0-	-0-	91015	2			N	-0-					-0-
04	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-
05	86993	X	86993	-0-	-0-	-0-	86993	2			N	-0-					-0-
06	74100	X	74100	-0-	-0-	-0-	74100	2			N	-0-					-0-
07	70240	X	70240	-0-	-0-	-0-	70240	2			N	-0-					-0-
08	62861	X	62861	-0-	-0-	-0-	62861	2			N	-0-					-0-
09	50174	X	50174	-0-	-0-	-0-	50174	2			N	-0-					-0-
10	56206	X	56206	-0-	-0-	-0-	56206	2			N	-0-					-0-
11	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	39507	2			N	-0-					-0-
12	45202	X	45202	-0-	-0-	-0-	45202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 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	33883	X	9758	-0-	-24125	-0-	9758	2			Y	-0-					-0-
02	31697	X	7655	-0-	-24042	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
03	33883	X	5658	-0-	-28225	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
04	32790	X	7703	-0-	-25087	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-
05	33883	X	9436	-0-	-24447	-0-	9436	2			Y	-0-					-0-
06	32790	X	7670	-0-	-25120	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
07	33883	X	6092	-0-	-27791	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
08	33883	X	5415	-0-	-28468	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
09	9120	X	3295	-0-	-5825	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	2143	-0-	-5537	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 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	251989	X	42959	-0-	-209030	-0-	42959	2			Y	-0-					-0-
02	61016	X	44951	-0-	-16065	-0-	44951	2			Y	-0-					-0-
03	65224	X	42475	-0-	-22749	-0-	42475	2			Y	-0-					-0-
04	63120	X	36175	-0-	-26945	-0-	36175	2			Y	-0-					-0-
05	65224	X	33849	-0-	-31375	-0-	33849	2			Y	-0-					-0-
06	63120	X	30298	-0-	-32822	-0-	30298	2			Y	-0-					-0-
07	65224	X	29542	-0-	-35682	-0-	29542	2			Y	-0-					-0-
08	65224	X	27625	-0-	-37599	-0-	27625	2			Y	-0-					-0-
09	63120	X	22544	-0-	-40576	-0-	22544	2			Y	-0-					-0-
10	65224	X	21880	-0-	-43344	-0-	21880	2			Y	-0-					-0-
11	63120	X	19642	-0-	-43478	-0-	19642	2			Y	-0-					-0-
12	65224	X	19535	-0-	-45689	-0-	19535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	36819	-0-	-6519	-0-	36819	2			Y	-0-					-0-
02	40542	X	22140	-0-	-18402	-0-	22140	2			Y	-0-					-0-
03	43338	X	22881	-0-	-20457	-0-	22881	2			Y	-0-					-0-
04	41940	X	18589	-0-	-23351	-0-	18589	2			Y	-0-					-0-
05	43338	X	16703	-0-	-26635	-0-	16703	2			Y	-0-					-0-
06	41940	X	14277	-0-	-27663	-0-	14277	2			Y	-0-					-0-
07	43338	X	13206	-0-	-30132	-0-	13206	2			Y	-0-					-0-
08	43338	X	12015	-0-	-31323	-0-	12015	2			Y	-0-					-0-
09	41940	X	10780	-0-	-31160	-0-	10780	2			Y	-0-					-0-
10	43338	X	10263	-0-	-33075	-0-	10263	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	8953	-0-	-5327	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-
12	13206	X	8567	-0-	-4639	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 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	18197	X	11033	-0-	-7164	-0-	11033	2			Y	-0-					-0-
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			Y	-0-					-0-
03	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	2			Y	-0-					-0-
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	2			Y	-0-					-0-
05	18197	X	15214	-0-	-2983	-0-	15214	2			Y	-0-					-0-
06	17610	X	11211	-0-	-6399	-0-	11211	2			Y	-0-					-0-
07	18197	X	9585	-0-	-8612	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	6892	-0-	-11305	-0-	6892	2			Y	-0-					-0-
09	17610	X	6672	-0-	-10938	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
10	18197	X	8423	-0-	-9774	-0-	8423	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	8132	-0-	-3088	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8328	-0-	-1251	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 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	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	5061	-0-	-3059	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
03	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	2			Y	-0-					-0-
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			Y	-0-					-0-
05	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			Y	-0-					-0-
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-					-0-
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			Y	-0-					-0-
08	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7918	-0-	-482	-0-	7918	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	5055	-0-	-3625	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	6527	-0-	-1873	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	6815	-0-	-1865	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	11931	-0-		-11133	-0-	11931	2			Y	-0-					-0-
02	21576	X	10488	-0-		-11088	-0-	10488	2			Y	-0-					-0-
03	23064	X	10595	-0-		-12469	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
04	22320	X	10020	-0-		-12300	-0-	10020	2			Y	-0-					-0-
05	23064	X	9984	-0-		-13080	-0-	9984	2			Y	-0-					-0-
06	22320	X	9270	-0-		-13050	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
07	23064	X	9290	-0-		-13774	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
08	23064	X	8942	-0-		-14122	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
09	22320	X	7322	-0-		-14998	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
10	23064	X	7414	-0-		-15650	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	7220	-0-		-2050	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	6953	-0-		-2347	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	18940	-0-		-44796	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
02	59624	X	15964	-0-		-43660	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	63736	X	15771	-0-		-47965	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
04	61680	X	13847	-0-		-47833	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
05	63736	X	13025	-0-		-50711	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
06	61680	X	11943	-0-		-49737	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	63736	X	11703	-0-		-52033	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	63736	X	10333	-0-		-53403	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	61680	X	9750	-0-		-51930	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	63736	X	9028	-0-		-54708	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9377	-0-		-2563	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9370	-0-		-2348	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	24319	-0-		-17779	-0-	24319	2			Y	-0-					-0-
02	39382	X	16447	-0-		-22935	-0-	16447	2			Y	-0-					-0-
03	42098	X	17070	-0-		-25028	-0-	17070	2			Y	-0-					-0-
04	40740	X	14879	-0-		-25861	-0-	14879	2			Y	-0-					-0-
05	42098	X	14267	-0-		-27831	-0-	14267	2			Y	-0-					-0-
06	40740	X	12111	-0-		-28629	-0-	12111	2			Y	-0-					-0-
07	42098	X	11200	-0-		-30898	-0-	11200	2			Y	-0-					-0-
08	42098	X	10296	-0-		-31802	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
09	40740	X	10334	-0-		-30406	-0-	10334	2			Y	-0-					-0-
10	42098	X	9853	-0-		-32245	-0-	9853	2			Y	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-		-0-	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
12	11191	X	8882	-0-		-2309	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15274	-0-	-3202	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	11321	-0-	-5963	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	10472	-0-	-8004	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	8769	-0-	-9111	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	9333	-0-	-9143	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	8832	-0-	-9048	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	8096	-0-	-10380	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	7422	-0-	-11054	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	6098	-0-	-11782	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	5823	-0-	-12653	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5107	-0-	-2984	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 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	52731	X	12669	-0-	-40062	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
02	49329	X	11235	-0-	-38094	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	11048	-0-	-41683	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	51030	X	9954	-0-	-41076	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	52731	X	9438	-0-	-43293	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	51030	X	8178	-0-	-42852	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	52731	X	8480	-0-	-44251	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	52731	X	8145	-0-	-44586	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	51030	X	7021	-0-	-44009	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	52731	X	7173	-0-	-45558	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10874	X	7099	-0-	-3775	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
02	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			Y	-0-					-0-
03	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			Y	-0-					-0-
04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	17449	2			Y	-0-					-0-
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	2			Y	-0-					-0-
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			Y	-0-					-0-
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			Y	-0-					-0-
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			Y	-0-					-0-
09	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8485	-0-	-1125	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
12	9610	X	7812	-0-	-1798	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12764	X	5942	-0-	-6822	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11877	-0-	-1653	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11536	-0-	-2445	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	10591	-0-	-3390	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9480	-0-	-4050	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	9128	-0-	-4853	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	8320	-0-	-5210	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	8121	-0-	-5860	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 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	0		25728	-0-	25728	25728	25728	2			Y	-0-					-0-
02	75856	X	50128	-0-	-25728	-0-	50128	2			Y	-0-					-0-
03	72230	X	26628	-0-	-45602	-0-	26628	2			Y	-0-					-0-
04	69900	X	33899	-0-	-36001	-0-	33899	2			Y	-0-					-0-
05	72230	X	35318	-0-	-36912	-0-	35318	2			Y	-0-					-0-
06	69900	X	31154	-0-	-38746	-0-	31154	2			Y	-0-					-0-
07	72230	X	29004	-0-	-43226	-0-	29004	2			Y	-0-					-0-
08	72230	X	26606	-0-	-45624	-0-	26606	2			Y	-0-					-0-
09	69900	X	23600	-0-	-46300	-0-	23600	2			Y	-0-					-0-
10	72230	X	22648	-0-	-49582	-0-	22648	2			Y	-0-					-0-
11	69900	X	20568	-0-	-49332	-0-	20568	2			Y	-0-					-0-
12	72230	X	19380	-0-	-52850	-0-	19380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23079	-0-	23079	23079	23079	2			Y	-0-					-0-
02	48563	X	25484	-0-	-23079	-0-	25484	2			Y	-0-					-0-
03	29667	X	24549	-0-	-5118	-0-	24549	2			Y	-0-					-0-
04	28710	X	20236	-0-	-8474	-0-	20236	2			Y	-0-					-0-
05	29667	X	18149	-0-	-11518	-0-	18149	2			Y	-0-					-0-
06	28710	X	15775	-0-	-12935	-0-	15775	2			Y	-0-					-0-
07	29667	X	14666	-0-	-15001	-0-	14666	2			Y	-0-					-0-
08	29667	X	13157	-0-	-16510	-0-	13157	2			Y	-0-					-0-
09	28710	X	11641	-0-	-17069	-0-	11641	2			Y	-0-					-0-
10	29667	X	11248	-0-	-18419	-0-	11248	2			Y	-0-					-0-
11	28710	X	10608	-0-	-18102	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
12	29667	X	9936	-0-	-19731	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11556	-0-	11556	11556	11556	2			Y	-0-					-0-
02	106771	X	95215	-0-	-11556	-0-	95215	2			Y	-0-					-0-
03	112034	X	71312	-0-	-40722	-0-	71312	2			Y	-0-					-0-
04	108420	X	50339	-0-	-58081	-0-	50339	2			Y	-0-					-0-
05	112034	X	40547	-0-	-71487	-0-	40547	2			Y	-0-					-0-
06	108420	X	37339	-0-	-71081	-0-	37339	2			Y	-0-					-0-
07	112034	X	35034	-0-	-77000	-0-	35034	2			Y	-0-					-0-
08	112034	X	32350	-0-	-79684	-0-	32350	2			Y	-0-					-0-
09	108420	X	28622	-0-	-79798	-0-	28622	2			Y	-0-					-0-
10	112034	X	27236	-0-	-84798	-0-	27236	2			Y	-0-					-0-
11	108420	X	24594	-0-	-83826	-0-	24594	2			Y	-0-					-0-
12	112034	X	23605	-0-	-88429	-0-	23605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5190	-0-	5190	5190	5190	2			N	-0-					-0-
02	0		22600	-0-	22600	27790	22600	2			N	-0-					-0-
03	84767	X	56977	-0-	-27790	-0-	56977	2			N	-0-					-0-
04	57176	X	57176	-0-	-0-	-0-	57176	2			N	-0-					-0-
05	54344	X	54344	-0-	-0-	-0-	54344	2			N	-0-					-0-
06	48405	X	48405	-0-	-0-	-0-	48405	2			N	-0-					-0-
07	50510	X	50510	-0-	-0-	-0-	50510	2			N	-0-					-0-
08	48466	X	48466	-0-	-0-	-0-	48466	2			N	-0-					-0-
09	46020	X	39785	-0-	-6235	-0-	39785	2			N	-0-					-0-
10	47554	X	35518	-0-	-12036	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	34413	-0-	-11607	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	31363	-0-	-16191	-0-	31363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		32496	-0-	32496	32496	32496	3			Y	-0-					-0-
03	86237	X	53741	-0-	-32496	-0-	53741	3			Y	-0-					-0-
04	57900	X	40224	-0-	-17676	-0-	40224	3			Y	-0-					-0-
05	59830	X	36520	-0-	-23310	-0-	36520	3			Y	-0-					-0-
06	57900	X	38472	-0-	-19428	-0-	38472	3			Y	-0-					-0-
07	59830	X	43829	-0-	-16001	-0-	43829	3			Y	-0-					-0-
08	59830	X	36872	-0-	-22958	-0-	36872	3			Y	-0-					-0-
09	57900	X	31594	-0-	-26306	-0-	31594	3			Y	-0-					-0-
10	59830	X	29356	-0-	-30474	-0-	29356	3			Y	-0-					-0-
11	57900	X	26112	-0-	-31788	-0-	26112	3			Y	-0-					-0-
12	59830	X	24054	-0-	-35776	-0-	24054	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14447	-0-	14447	14447	14447	2			Y	-0-					-0-
04	61422	X	46975	-0-	-14447	-0-	46975	2			Y	-0-					-0-
05	63271	X	36222	-0-	-27049	-0-	36222	2			Y	-0-					-0-
06	61230	X	26977	-0-	-34253	-0-	26977	2			Y	-0-					-0-
07	63271	X	30019	-0-	-33252	-0-	30019	2			Y	-0-					-0-
08	63271	X	30598	-0-	-32673	-0-	30598	2			Y	-0-					-0-
09	61230	X	27446	-0-	-33784	-0-	27446	2			Y	-0-					-0-
10	63271	X	26382	-0-	-36889	-0-	26382	2			Y	-0-					-0-
11	61230	X	23813	-0-	-37417	-0-	23813	2			Y	-0-					-0-
12	63271	X	22880	-0-	-40391	-0-	22880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 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
03	0		34927	-0-	34927	34927	34927	2			Y	-0-					-0-
04	88800	X	53873	-0-	-34927	-0-	53873	2			Y	-0-					-0-
05	64325	X	46455	-0-	-17870	-0-	46455	2			Y	-0-					-0-
06	62250	X	37312	-0-	-24938	-0-	37312	2			Y	-0-					-0-
07	64325	X	27669	-0-	-36656	-0-	27669	2			Y	-0-					-0-
08	64325	X	32922	-0-	-31403	-0-	32922	2			Y	-0-					-0-
09	62250	X	28652	-0-	-33598	-0-	28652	2			Y	-0-					-0-
10	64325	X	26111	-0-	-38214	-0-	26111	2			Y	-0-					-0-
11	62250	X	24379	-0-	-37871	-0-	24379	2			Y	-0-					-0-
12	64325	X	22677	-0-	-41648	-0-	22677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 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
03	0		19160	-0-	19160	19160	19160	2			Y	-0-					-0-
04	54749	X	35589	-0-	-19160	-0-	35589	2			Y	-0-					-0-
05	61814	X	26410	-0-	-35404	-0-	26410	2			Y	-0-					-0-
06	59820	X	26949	-0-	-32871	-0-	26949	2			Y	-0-					-0-
07	61814	X	30970	-0-	-30844	-0-	30970	2			Y	-0-					-0-
08	61814	X	25642	-0-	-36172	-0-	25642	2			Y	-0-					-0-
09	59820	X	21850	-0-	-37970	-0-	21850	2			Y	-0-					-0-
10	61814	X	20537	-0-	-41277	-0-	20537	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	18022	-0-	-41798	-0-	18022	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	17210	-0-	-44604	-0-	17210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 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
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
05	20925	X	5044	-0-	-15881	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
06	20250	X	8041	-0-	-12209	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
07	20925	X	14309	-0-	-6616	-0-	14309	2			Y	-0-					-0-
08	20925	X	12111	-0-	-8814	-0-	12111	2			Y	-0-					-0-
09	20250	X	8968	-0-	-11282	-0-	8968	2			Y	-0-					-0-
10	20925	X	7145	-0-	-13780	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
11	20250	X	4209	-0-	-16041	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	4690	-0-	-16235	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		53170	-0-	53170	53170	53170	2			Y	-0-					-0-
04	0		39824	-0-	39824	92994	39824	2			Y	-0-					-0-
05	125083	X	32089	-0-	-92994	-0-	32089	2			Y	-0-					-0-
06	72180	X	33131	-0-	-39049	-0-	33131	2			Y	-0-					-0-
07	74586	X	35411	-0-	-39175	-0-	35411	2			Y	-0-					-0-
08	74586	X	29004	-0-	-45582	-0-	29004	2			Y	-0-					-0-
09	72180	X	24996	-0-	-47184	-0-	24996	2			Y	-0-					-0-
10	74586	X	23254	-0-	-51332	-0-	23254	2			Y	-0-					-0-
11	72180	X	20642	-0-	-51538	-0-	20642	2			Y	-0-					-0-
12	74586	X	19110	-0-	-55476	-0-	19110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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
05	0		12709	-0-	12709	12709	12709	2			N	-0-					-0-
06	22036	X	9327	-0-	-12709	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	9811	-0-	-5906	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	9556	-0-	-6161	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	9221	-0-	-5989	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	9929	-0-	-5788	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	9248	-0-	-5962	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	9240	-0-	-6477	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		11290	-0-	11290	11290	11290	2			N	-0-					-0-
07	52629	X	41339	-0-	-11290	-0-	41339	2			N	-0-					-0-
08	33902	X	33902	-0-	-0-	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	26156	-0-	-514	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	23817	-0-	-3742	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23518	-0-	-3152	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	21649	-0-	-5910	-0-	21649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21838	-0-	21838	21838	21838	2			Y	-0-					-0-
07	80453	X	58615	-0-	-21838	-0-	58615	2			Y	-0-					-0-
08	54715	X	45025	-0-	-9690	-0-	45025	2			Y	-0-					-0-
09	52950	X	34039	-0-	-18911	-0-	34039	2			Y	-0-					-0-
10	54715	X	26149	-0-	-28566	-0-	26149	2			Y	-0-					-0-
11	52950	X	27424	-0-	-25526	-0-	27424	2			Y	-0-					-0-
12	54715	X	25563	-0-	-29152	-0-	25563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7961	-0-	7961	7961	7961	2			Y	-0-					-0-
07	37253	X	29292	-0-	-7961	-0-	29292	2			Y	-0-					-0-
08	31589	X	25807	-0-	-5782	-0-	25807	2			Y	-0-					-0-
09	30570	X	22943	-0-	-7627	-0-	22943	2			Y	-0-					-0-
10	31589	X	23829	-0-	-7760	-0-	23829	2			Y	-0-					-0-
11	30570	X	21839	-0-	-8731	-0-	21839	2			Y	-0-					-0-
12	31589	X	21396	-0-	-10193	-0-	21396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		5624	-0-	5624	5624	5624	2			Y	-0-					-0-
08	27368	X	21744	-0-	-5624	-0-	21744	2			Y	-0-					-0-
09	14520	X	5817	-0-	-8703	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
10	15004	X	14027	-0-	-977	-0-	14027	2			Y	-0-					-0-
11	14520	X	11547	-0-	-2973	-0-	11547	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	10031	-0-	-4973	-0-	10031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7123	-0-	7123	7123	7123	2			Y	-0-					-0-
07	0		27945	-0-	27945	35068	27945	2			Y	-0-					-0-
08	53553	X	18485	-0-	-35068	-0-	18485	2			Y	-0-					-0-
09	42870	X	35106	-0-	-7764	-0-	35106	2			Y	-0-					-0-
10	44299	X	19454	-0-	-24845	-0-	19454	2			Y	-0-					-0-
11	42870	X	29201	-0-	-13669	-0-	29201	2			Y	-0-					-0-
12	44299	X	26070	-0-	-18229	-0-	26070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2000	-0-	2000	2000	2000	2			N	-0-					-0-
03	0		29848	-0-	29848	31848	29847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0		20503	-0-	20503	52351	20503	2			N	-0-					-0-
05	0		18193	-0-	18193	70544	18193	2			N	-0-					-0-
06	0		16624	-0-	16624	87168	16624	2			N	-0-					-0-
07	101552	X	14384	-0-	-87168	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	12190	-0-	-13571	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	9936	-0-	-14994	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	8906	-0-	-16855	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	7635	-0-	-17295	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	6992	-0-	-18769	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
10	30972	X	30342	-0-	-630	-0-	30342	2			Y	-0-					-0-
11	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	38804	2			Y	-0-					-0-
12	35805	X	28031	-0-	-7774	-0-	28031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13944	-0-	13944	13944	13944	2			Y	-0-					-0-
12	25948	X	12004	-0-	-13944	-0-	12004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1403	-0-	1403	1403	1401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0		32117	-0-	32117	33520	32117	2			N	-0-					-0-
06	53597	X	20077	-0-	-33520	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
07	48329	X	23591	-0-	-24738	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
08	48329	X	20514	-0-	-27815	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
09	46770	X	15954	-0-	-30816	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
10	48329	X	14680	-0-	-33649	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	46770	X	12694	-0-	-34076	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
12	48329	X	12223	-0-	-36106	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		13676	-0-	13676	13676	13676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	5115 X	3932	-0-	-1183	-0-	154	1	3770	2	Y	7				27
						8	9								
02	3770 X	3223	-0-	-547	-0-	96	1	3101	2	Y	24				51
						26	9								
03	4030 X	3463	-0-	-567	-0-	145	1	3315	2	Y	3	47	1		7
						3	9								
04	3840 X	2775	-0-	-1065	-0-	136	1	2636	2	Y	3				10
						3	9								
05	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	111	1	2803	2	Y	2				12
						2	9								
06	3810 X	3157	-0-	-653	-0-	138	1	3019	2	Y	-0-				12
07	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	143	1	3321	2	Y	2				14
						2	9								
08	3472 X	2796	-0-	-676	-0-	83	1	2713	2	Y	-0-				14
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	2	Y	-0-				14
10	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	99	1	3222	2	Y	-0-				14
11	3360 X	3134	-0-	-226	-0-	117	1	3016	2	Y	1				15
						1	9								
12	3472 X	2624	-0-	-848	-0-	68	1	2553	2	Y	3				18
						3	9								

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5994	-0-	-733	-0-	235	1	5759	2	Y	-0-					7
02	6061	X	5498	-0-	-563	-0-	165	1	5333	2	Y	-0-					7
03	6386	X	5796	-0-	-590	-0-	244	1	5552	2	Y	-0-					7
04	6030	X	5470	-0-	-560	-0-	269	1	5201	2	Y	-0-					7
05	5983	X	5428	-0-	-555	-0-	207	1	5221	2	Y	-0-					7
06	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	238	1	5204	2	Y	-0-					7
07	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	221	1	5135	2	Y	-0-					7
08	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	155	1	5082	2	Y	-0-					7
09	5460	X	4980	-0-	-480	-0-	112	1	4868	2	Y	-0-					7
10	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	150	1	4874	2	Y	-0-					7
11	5430	X	4896	-0-	-534	-0-	182	1	4714	2	Y	-0-					7
12	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	124	1	4671	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 63,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-813	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 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	341	N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					9
02	203	N	16	-0-	-187	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 253582 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8203 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	108	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	137	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	119	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	121	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	131	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	110	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 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	0		16139	-0-	16139	16139	15314	1	807	2	Y	16					16
							18	9									
02	0		21604	-0-	21604	37743	20343	1	1184	2	Y	70					86
							77	9									
03	0		13319	-0-	13319	51062	12684	1	596	2	Y	35	65	1			56
							39	9									
04	60420	X	9358	-0-	-51062	-0-	390	1	8938	2	Y	27					83
							30	9									
05	68014	X	7634	-0-	-60380	-0-	321	1	7288	2	Y	23					106
							25	9									
06	65820	X	6209	-0-	-59611	-0-	257	1	5930	2	Y	20					126
							22	9									
07	68014	X	5886	-0-	-62128	-0-	245	1	5631	2	Y	9	98	1			37
							10	9									
08	68014	X	5157	-0-	-62857	-0-	221	1	4924	2	Y	11					48
							12	9									
09	65820	X	4554	-0-	-61266	-0-	194	1	4340	2	Y	18					66
							20	9									
10	68014	X	4134	-0-	-63880	-0-	4122	2	12	9	Y	11	57	1			20
11	65820	X	5006	-0-	-60814	-0-	4992	2	14	9	Y	13					33
12	68014	X	5789	-0-	-62225	-0-	5772	2	17	9	Y	15					48

TOTAL GAS PROD: 104,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2224	-0-	2224	2224	91	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	0		4007	-0-	4007	6231	169	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	0		1615	-0-	1615	7846	67	1	1542	2	N	5					5
							6	9									
07	0		8981	-0-	8981	16827	374	1	8588	2	N	17	4	1			18
							19	9									
08	0		6924	-0-	6924	23751	297	1	6609	2	N	16					34
							18	9									
09	0		5921	-0-	5921	29672	252	1	5647	2	N	20					54
							22	9									
10	0	W	5407	-0-	5407	35079	5394	2	13	9	N	12	47	1			19
11	0	W	5216	-0-	5216	40295	5199	2	17	9	N	15					34
12	0	W	5052	-0-	5052	45347	5034	2	18	9	N	16					50

TOTAL GAS PROD: 45,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 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	7967	X	7117	-0-	-850	-0-	7117	2		Y	-0-			-0-
02	6641	X	6491	-0-	-150	-0-	6491	2		Y	-0-			-0-
03	7099	X	6835	-0-	-264	-0-	6835	2		Y	-0-			-0-
04	6870	X	6535	-0-	-335	-0-	6535	2		Y	-0-			-0-
05	7099	X	6581	-0-	-518	-0-	6581	2		Y	-0-			-0-
06	6870	X	6176	-0-	-694	-0-	6176	2		Y	-0-			-0-
07	6944	X	6197	-0-	-747	-0-	6197	2		Y	-0-			-0-
08	6789	X	6477	-0-	-312	-0-	6477	2		Y	-0-			-0-
09	6540	X	6376	-0-	-164	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
10	6572	X	6539	-0-	-33	-0-	6539	2		Y	-0-			-0-
11	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	6246	2		Y	-0-			-0-
12	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
02	1305	N	1239	-0-	-66	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
03	1364	N	815	-0-	-549	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2884	-0-	-433	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
02	2610	X	395	-0-	-2215	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
03	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
04	2700	X	718	-0-	-1982	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4852	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	4870	-0-	1870	3622	4870	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	4880	-0-	1780	5402	4880	2		Y	-0-			-0-
08	10153	X	4751	-0-	-5402	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		Y	-0-			-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2762	-0-	-276	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2538	-0-	-188	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2257	-0-	-413	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2713	-0-	-15	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					100
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					100
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					100
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					100
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					100
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					100
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					100
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					100
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					100
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 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	6169	X	4986	-0-	-1183	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4674	-0-	-627	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5339	-0-	-1051	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 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	8463	X	3387	-0-		-5076	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	2567	-0-		-739	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3309	-0-		-225	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3195	-0-		-75	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2845	-0-		-534	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2666	-0-		-604	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2738	-0-		-579	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2657	-0-		-660	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2598	-0-		-612	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2526	-0-		-326	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2508	-0-		-162	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2217	-0-		-511	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4915	-0-		-324	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-		-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-		-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-		-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4356	-0-		-232	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4792	-0-		-478	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4867	-0-		-143	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4939	-0-		-238	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4544	-0-		-106	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4838	-0-		-184	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2223	-0-		-319	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2000	-0-		-378	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1991	-0-		-551	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1702	-0-		-518	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1945	-0-		-349	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3383	-0-		283	283	3383	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3175	-0-		175	458	3175	2			Y	-0-					-0-
10	3815	X	3357	-0-		-458	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 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	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
02	3654	X	3633	-0-	-21	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2471	-0-	-1309	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2120	-0-	-1755	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2338	-0-	-1320	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2107	-0-	-1403	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2180	-0-	-1447	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 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	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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	919	-0-	-183	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	917	-0-	-223	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 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	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					27
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					27
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					27
05	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					27
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			N	-0-					27
07	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					27
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					27
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					27
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-					27
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2844	-0-	-172	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2422	-0-	-428	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1839	-0-	-951	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2139	-0-	-381	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

01	2263	N	1553	-0-	-710	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	666	-0-	-1480	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1256	-0-	-1038	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	687	-0-	-813	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	2			Y	-0-					-0-
07	2539	N	2489	-0-	-50	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2697	-0-	-63	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4058	-0-	-1305	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X		3868	-0-	-250	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X		4082	-0-	-320	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X		3763	-0-	-497	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X		3639	-0-	-763	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X		3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X		3343	-0-	-780	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X		3392	-0-	-700	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X		2865	-0-	-885	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X		3243	-0-	-384	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X		3100	-0-	-170	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X		3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N		1081	-0-	-810	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N		589	-0-	-745	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N		624	-0-	-802	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N		512	-0-	-538	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	763	N		763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
06	600	N		563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	527	N		413	-0-	-114	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	775	N		375	-0-	-400	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	570	N		204	-0-	-366	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	403	N		-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N		-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N		-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1970	-0-	-60	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	822	-0-	-1193	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-362	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1368	-0-	-256	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	962	-0-	-495	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
02	2407	N	2337	-0-	-70	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-
03	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
04	2580	N	2209	-0-	-371	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
12	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	588	-0-	-402	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	615	-0-	-516	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	46	-0-	-1194	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	229	-0-	-851	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	131	-0-	-520	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	983	-0-	-607	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	804	-0-	-839	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	764	-0-	-526	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	835	-0-	-455	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

MO			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 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	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2872	-0-	-231	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	1801	-0-	-1206	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2197	-0-	-713	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 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	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1975	-0-	-26	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	766	-0-	-220	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	740	-0-	-250	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3768	-0-	-200	-0-	3768	2			N	-0-					40
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					40
03	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3744	2	2	9	N	2					42
04	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3604	2			N	-0-					42
05	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					42
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					42
07	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3622	2			N	-0-					42
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3517	2	69	9	N	63	83	1			22
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					22
10	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					22
11	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3289	2			N	-0-					22
12	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 43,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2		Y	-0-			-0-
02	1595	N	1522	-0-	-73	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
04	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
10	1643	N	908	-0-	-735	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
11	1620	N	806	-0-	-814	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 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	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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					58
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					58
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					58
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					58
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					58
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					58
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					58
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					58
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					58
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					58
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					58
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	470	-0-	-429	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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	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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 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	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 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	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 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	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	954	-0-	-503	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1337	-0-	-200	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	585	-0-	-841	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1076	-0-	-754	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	52	-0-	-1028	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 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-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
08	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 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	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7420	-0-	-547	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6371	-0-	-1339	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5728	-0-	-2239	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5021	-0-	-2689	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	4719	-0-	-3248	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	4613	-0-	-3354	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	3			Y	-0-					-0-
02	19865	X	19442	-0-	-423	-0-	19442	3			Y	-0-					-0-
03	21235	X	19168	-0-	-2067	-0-	19168	2			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17717	-0-	-2803	-0-	17717	2			Y	-0-					-0-
05	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	21377	2			Y	-0-					-0-
06	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			Y	-0-					-0-
07	20770	X	16965	-0-	-3805	-0-	16965	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	14867	-0-	-6523	-0-	14867	3			Y	-0-					-0-
09	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	30058	3			Y	-0-					-0-
10	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	3			Y	-0-					-0-
11	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	26058	3			Y	-0-					-0-
12	30814	X	27982	-0-	-2832	-0-	27982	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3602	-0-	-1513	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
02	4524	X	3715	-0-	-809	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	2803	-0-	-1444	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	2343	-0-	-1767	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2076	-0-	-1954	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	2212	-0-	-1688	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	1535	-0-	-2495	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 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	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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7439	-0-	-2915	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7801	-0-	-1885	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7512	-0-	-888	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	3510	-0-	-4829	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6196	-0-	-2143	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4303	-0-	-3197	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	3295	-0-	-4300	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4434	-0-	-2916	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	2828	-0-	-3372	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 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	32736	X	26690	-0-	-6046	-0-	26690	3			N	-0-					-0-
02	28681	X	15631	-0-	-13050	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
03	26102	X	20669	-0-	-5433	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	22263	-0-	-3567	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	15747	-0-	-10944	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24409	-0-	-1421	-0-	24409	2			N	-0-					-0-
07	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23278	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	14888	-0-	-6750	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	9438	-0-	-11502	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	7217	-0-	-14421	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
11	20940	X	5246	-0-	-15694	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
12	21638	X	5719	-0-	-15919	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 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	32736	X	32412	-0-	-324	-0-	32412	3			N	-0-					-0-
02	30624	X	27849	-0-	-2775	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
03	34131	X	29917	-0-	-4214	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	26746	-0-	-6284	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
05	34131	X	25715	-0-	-8416	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	25476	-0-	-5904	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	25294	-0-	-4621	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
08	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	3			N	-0-					-0-
09	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	19044	3			N	-0-					-0-
10	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	15351	3			N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
12	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	17127	3			N	-0-					-0-
02	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	1187	-0-	-15026	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
05	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		25810	-0-	25810	25810	25799	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	T. A.		59681	-0-	59681	85491	59681	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		45991	-0-	45991	131482	45991	3			N	-0-					-0-
11	188912	X	57430	-0-	-131482	-0-	57430	3			N	-0-					-0-
12	59254	X	59254	-0-	-0-	-0-	59254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2935	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3032	-0-	-187	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2777	-0-	-2121	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3580	-0-	-1160	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	1483	-0-	-3415	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2732	-0-	-2008	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	2844	-0-	-2054	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	377	X	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	X	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	X	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	372	X	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	372	X	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	X	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4502	2			N	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4155	-0-	-371	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					7
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	-0-					7
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	2	N	-0-					7
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	N	-0-					7
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					7
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	2	N	-0-					7
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	2	N	-0-					7
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	231	1	582	2	N	-0-					7
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	105	1	596	2	N	-0-					7
10	620	X	565	-0-	-55	-0-	100	1	465	2	N	-0-					7
11	780	X	410	-0-	-370	-0-	410	2			N	-0-	7	7			-0-
12	806	X	326	-0-	-480	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					13
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	2	N	-0-					13
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	9	1	1227	2	N	-0-					13
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	25	1	1425	2	N	-0-					13
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1181	2	N	-0-					13
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	124	1	1025	2	N	-0-					13
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	216	1	1135	2	N	-0-					13
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	426	1	1074	2	N	-0-					13
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1093	2	N	-0-					13
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	248	1	1157	2	N	-0-					13
11	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1203	2			N	-0-	13	7			-0-
12	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1	1	1703	2	N	-0-					27
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	11	1	1418	2	N	30					57
							33	9									
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	2	N	-0-					57
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	N	-0-					57
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	N	-0-					57
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	264	1	2178	2	N	-0-					57
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	440	1	2310	2	N	-0-					57
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	804	1	2027	2	N	-0-					57
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	331	1	1880	2	N	-0-					57
10	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	433	1	2017	2	N	-0-					57
11	2730	X	1802	-0-	-928	-0-	1802	2			N	-0-	57	7			-0-
12	2821	X	1858	-0-	-963	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	2	N	-0-					60
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	8	1	1002	2	N	-0-					60
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	13	1	1899	2	N	-0-					60
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	2	N	-0-					60
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	156	1	1775	2	N	-0-					60
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	188	1	1551	2	N	-0-					60
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	283	1	1487	2	N	-0-					60
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	475	1	1196	2	N	-0-					60
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	196	1	1110	2	N	-0-					60
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	655	1	3054	2	N	-0-					60
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-	60	7			-0-
12	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1	1	1728	2	N	-0-					2
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	-0-					2
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					2
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	2	N	-0-					2
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	84	1	952	2	N	-0-					2
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	138	1	1136	2	N	-0-					2
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	345	1	1810	2	N	-0-					2
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	605	1	1525	2	N	-0-					2
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	188	1	1069	2	N	-0-					2
10	2170	X	1416	-0-	-754	-0-	250	1	1166	2	N	-0-					2
11	2100	X	1215	-0-	-885	-0-	1215	2			N	-0-	2	7			-0-
12	2170	X	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-267	-0-	1	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	199	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	273	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	155	X	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	355	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	481	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2003	-0-	-446	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2011	-0-	-0-	-0-	1	1	2010	2	N	-0-					47
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	14	1	1805	2	N	-0-					47
03	1302	X	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	2	N	-0-					47
04	1260	X	925	-0-	-335	-0-	16	1	909	2	N	-0-					47
05	496	X	231	-0-	-265	-0-	19	1	212	2	N	-0-					47
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	89	1	731	2	N	-0-					47
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	N	-0-					47
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	N	-0-					47
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	276	1	1565	2	N	-0-					47
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	290	1	1352	2	N	-0-					47
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	47	7			-0-
12	1891	X	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9104	-0-	-3544	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
02	9425	X	7313	-0-	-2112	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9906	-0-	-169	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
04	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
05	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9398	-0-	-202	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8011	-0-	-2064	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	7784	-0-	-4337	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	9543	-0-	-2187	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	7656	-0-	-3194	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8673	-0-	-717	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	2436	-0-	-7422	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	28721	-0-	-1969	-0-	28721	3			N	-0-					-0-
02	29232	X	24495	-0-	-4737	-0-	24495	3			N	-0-					-0-
03	31248	X	30353	-0-	-895	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	29027	-0-	-1213	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	29511	-0-	-590	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	28444	-0-	-926	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	29488	-0-	-861	-0-	29488	2			N	-0-					-0-
08	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
09	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	3			N	-0-					-0-
10	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	3			N	-0-					-0-
11	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	-0-					-0-
12	27573	X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 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	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1572	-0-	-661	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1541	-0-	-846	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1345	-0-	-965	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	982	-0-	-1126	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	931	-0-	-1019	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1078	-0-	-596	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

01	4991	X	3891	-0-	-1100	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3660	-0-	-574	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2859	-0-	-1016	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 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	35464	X	33235	-0-	-2229	-0-	33235	3			N	-0-					-0-
02	33176	X	30769	-0-	-2407	-0-	30769	3			N	-0-					-0-
03	35464	X	31703	-0-	-3761	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	29474	-0-	-3706	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	33240	-0-	-147	-0-	33240	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	30055	-0-	-2105	-0-	30055	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	31114	-0-	-1777	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	29950	-0-	-27	-0-	29950	3			N	-0-					-0-
09	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	31078	3			N	-0-					-0-
10	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	3			N	-0-					-0-
11	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	3			N	-0-					-0-
12	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	31376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 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	63643	X	57516	-0-	-6127	-0-	57516	3			N	-0-					-0-
02	58145	X	53441	-0-	-4704	-0-	53441	3			N	-0-					-0-
03	61659	X	57225	-0-	-4434	-0-	57225	2			N	-0-					-0-
04	58680	X	55951	-0-	-2729	-0-	55951	2			N	-0-					-0-
05	58280	X	58122	-0-	-158	-0-	58122	2			N	-0-					-0-
06	55650	X	55383	-0-	-267	-0-	55383	2			N	-0-					-0-
07	57815	X	55240	-0-	-2575	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
08	54358	X	54358	-0-	-0-	-0-	54358	3			N	-0-					-0-
09	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	53364	3			N	-0-					-0-
10	55001	X	55001	-0-	-0-	-0-	55001	3			N	-0-					-0-
11	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	52949	3			N	-0-					-0-
12	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

01	22196	X	19900	-0-	-2296	-0-	19900	3			N	-0-					-0-
02	19952	X	17343	-0-	-2609	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	20813	-0-	-360	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	18750	-0-	-870	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19688	-0-	-555	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18855	-0-	-1275	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	19596	-0-	-1205	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	18524	-0-	-200	-0-	18524	3			N	-0-					-0-
09	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18831	3			N	-0-					-0-
10	18724	X	18172	-0-	-552	-0-	18172	3			N	-0-					-0-
11	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
12	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	870	N	365	-0-	-505	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 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	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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 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		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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1681	-0-	-334	-0-	241	1	1440	2	N	-0-					33
02	1885	X	1329	-0-	-556	-0-	216	1	1113	2	N	-0-					33
03	2015	X	1187	-0-	-828	-0-	218	1	969	2	N	-0-					33
04	1770	X	1379	-0-	-391	-0-	220	1	1159	2	N	-0-					33
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	273	1	1449	2	N	-0-					33
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	256	1	1453	2	N	-0-					33
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	232	1	1413	2	N	-0-					33
08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	277	1	1430	2	N	-0-					33
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					33
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1			N	-0-					33
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8222	1	99	9	N	90					123
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	1			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 29,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-487	-0-	331	1	1972	2	N	-0-					53
02	2610	X	1848	-0-	-762	-0-	300	1	1548	2	N	-0-					53
03	2790	X	1633	-0-	-1157	-0-	300	1	1333	2	N	-0-					53
04	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	299	1	1580	2	N	-0-					53
05	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	358	1	1897	2	N	-0-					53
06	2220	X	1472	-0-	-748	-0-	221	1	1251	2	N	-0-					53
07	1984	X	1741	-0-	-243	-0-	246	1	1495	2	N	-0-					53
08	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	284	1	1467	2	N	-0-					53
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	17	7			36
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	1			N	-0-					36
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	1			N	-0-					36
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1144	-0-	-344	-0-	164	1	980	2	N	-0-					76
02	1392	X	999	-0-	-393	-0-	162	1	837	2	N	-0-					76
03	1488	X	898	-0-	-590	-0-	165	1	733	2	N	-0-					76
04	1350	X	522	-0-	-828	-0-	83	1	439	2	N	-0-					76
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					76
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					76
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					76
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					76
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	373	-0-	373	373	348	1	25	9	N	23					72
11	14B2	EXT	6	-0-	6	379	6	1			N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1943	-0-	-1157	-0-	279	1	1663	2	N	1	1	8			71
							1	9									
02	2842	X	1409	-0-	-1433	-0-	229	1	1180	2	N	-0-					71
03	3038	X	894	-0-	-2144	-0-	164	1	730	2	N	-0-					71
04	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	256	1	1349	2	N	-0-					71
05	2139	X	1785	-0-	-354	-0-	283	1	1502	2	N	-0-					71
06	1890	X	1467	-0-	-423	-0-	220	1	1247	2	N	-0-					71
07	1674	X	1627	-0-	-47	-0-	230	1	1397	2	N	-0-					71
08	1767	X	1522	-0-	-245	-0-	247	1	1275	2	N	-0-					71
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	21	7			50
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	1			Y	-0-					50
11	1560	X	1523	-0-	-37	-0-	1523	1			Y	-0-					50
12	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	1471	1			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3578	-0-	-452	-0-	514	1	3064	2	N	-0-					56
02	3683	X	2730	-0-	-953	-0-	443	1	2287	2	N	-0-					56
03	3937	X	2428	-0-	-1509	-0-	446	1	1982	2	N	-0-					56
04	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	442	1	2334	2	N	-0-					56
05	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	473	1	2510	2	N	-0-					56
06	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	425	1	2412	2	N	-0-					56
07	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	358	1	2181	2	N	-0-					56
08	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	385	1	1993	2	N	-0-					56
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					56
10	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	1			Y	-0-					56
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	1			Y	-0-					56
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	1			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 31,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 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	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	320	1	1905	2	N	-0-					25
02	3364	X	1014	-0-	-2350	-0-	165	1	849	2	N	-0-					25
03	3596	X	1802	-0-	-1794	-0-	331	1	1471	2	N	-0-					25
04	3480	X	2063	-0-	-1417	-0-	329	1	1734	2	N	-0-					25
05	2449	X	1415	-0-	-1034	-0-	224	1	1191	2	N	-0-					25
06	2160	X	1422	-0-	-738	-0-	213	1	1209	2	N	-0-					25
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	479	1	2917	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	2139	X	680	-0-	-1459	-0-	110	1	570	2	N	-0-					25
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	13	7			12
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	1			N	-0-					12
11	3300	X	2581	-0-	-719	-0-	2581	1			N	-0-					12
12	3410	X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2403	-0-	-1441	-0-	345	1	2058	2	N	-0-					12
02	3596	X	2371	-0-	-1225	-0-	385	1	1986	2	N	-0-					12
03	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	495	1	2197	2	N	-0-					12
04	3630	X	1586	-0-	-2044	-0-	253	1	1333	2	N	-0-					12
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					12
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					12
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					12
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					12
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1955	-0-	-401	-0-	281	1	1674	2	N	-0-					51
02	2204	X	1472	-0-	-732	-0-	239	1	1233	2	N	-0-					51
03	2356	X	1330	-0-	-1026	-0-	244	1	1086	2	N	-0-					51
04	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	241	1	1272	2	N	-0-					51
05	1953	X	1470	-0-	-483	-0-	233	1	1237	2	N	-0-					51
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	414	1	2348	2	N	-0-					51
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	353	1	2149	2	N	-0-					51
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	323	1	1668	2	N	-0-					51
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	15	7			36
10	2852	X	225	-0-	-2627	-0-	225	1			N	-0-					36
11	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	2410	1			N	-0-					36
12	2511	X	1101	-0-	-1410	-0-	1101	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	607	-0-	-416	-0-	87	1	520	2	N	-0-					5
02	957	X	469	-0-	-488	-0-	76	1	393	2	N	-0-					5
03	868	X	426	-0-	-442	-0-	78	1	348	2	N	-0-					5
04	600	X	500	-0-	-100	-0-	80	1	420	2	N	-0-					5
05	620	X	559	-0-	-61	-0-	89	1	470	2	N	-0-					5
06	600	X	534	-0-	-66	-0-	80	1	454	2	N	-0-					5
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	N	-0-					5
08	558	X	533	-0-	-25	-0-	86	1	447	2	N	-0-					5
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					5
10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1052	1	4	9	Y	4					9
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					9
12	558	X	417	-0-	-141	-0-	417	1			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					61
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					61
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					61
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					61
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			52
10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	1			N	-0-					52
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	1			N	-0-					52
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

01	2418	X	2000	-0-	-418	-0-	287	1	1713	2	N	-0-					24
02	2262	X	1436	-0-	-826	-0-	233	1	1203	2	N	-0-					24
03	2418	X	1690	-0-	-728	-0-	311	1	1379	2	N	-0-					24
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	253	1	1334	2	N	-0-					24
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	391	1	2075	2	N	-0-					24
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	300	1	1700	2	N	-0-					24
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	245	1	1494	2	N	-0-					24
08	2418	X	1947	-0-	-471	-0-	316	1	1631	2	N	-0-					24
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	24	7			-0-
10	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	1			N	-0-					-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-					-0-
12	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	1824	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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	2728	X	1719	-0-	-1009	-0-	247	1	1472	2	N	-0-					7
02	2552	X	1255	-0-	-1297	-0-	204	1	1051	2	N	-0-					7
03	2666	X	1090	-0-	-1576	-0-	200	1	890	2	N	-0-					7
04	2250	X	1292	-0-	-958	-0-	206	1	1086	2	N	-0-					7
05	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	289	1	1534	2	N	-0-					7
06	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	220	1	1247	2	N	-0-					7
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	196	1	1192	2	N	-0-					7
08	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	234	1	1211	2	N	-0-					7
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	1			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					4
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11859	1	73	9	Y	66					70
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	1			Y	-0-					70
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	1			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

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	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	375	1	2237	2	N	-0-					10
02	3480	X	1834	-0-	-1646	-0-	298	1	1536	2	N	-0-					10
03	3131	X	1337	-0-	-1794	-0-	246	1	1091	2	N	-0-					10
04	2520	X	2014	-0-	-506	-0-	321	1	1693	2	N	-0-					10
05	2604	X	1956	-0-	-648	-0-	310	1	1646	2	N	-0-					10
06	2520	X	1299	-0-	-1221	-0-	195	1	1104	2	N	-0-					10
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	382	1	2328	2	N	-0-					10
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	375	1	1941	2	N	-0-					10
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					10
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	1	39	9	Y	35					45
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	1			Y	-0-					45
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	1			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 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	3193	X	1239	-0-	-1954	-0-	178	1	1061	2	N	-0-					10
02	2523	X	633	-0-	-1890	-0-	103	1	530	2	N	-0-					10
03	2573	X	488	-0-	-2085	-0-	90	1	398	2	N	-0-					10
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	275	1	1454	2	N	-0-					10
05	1426	X	946	-0-	-480	-0-	150	1	796	2	N	-0-					10
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	2	N	-0-					10
07	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	243	1	1482	2	N	-0-					10
08	1798	X	1450	-0-	-348	-0-	235	1	1215	2	N	-0-					10
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					10
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2480	1	22	9	Y	20					30
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			Y	-0-					30
12	1736	X	1031	-0-	-705	-0-	1031	1			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12698		12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	10630		10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	10476		10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
04	9252		9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9344		9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9875		9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
07	11774		11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
08	9559		9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
09	11427		11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
10	11192		11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
11	9387		9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
12	8843		8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688	2202	2			N	-0-					91
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688					N	-0-					91
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688					N	-0-					91
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688					N	-0-	82	1			9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688					N	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7688					N	-0-					9
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	901	-0-	-339	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					49
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					49
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					49
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	32	81	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: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (CONS.) //CONT.// 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY //CONT.// 809332
"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	9111	-0-	-3289	-0-	9110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11600	#	7012	-0-	-4588	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	12400	#	7482	-0-	-4918	-0-	7480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10890	#	6849	-0-	-4041	-0-	6848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11253	#	6734	-0-	-4519	-0-	6733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8820	#	5135	-0-	-3685	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7502	#	2397	-0-	-5105	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	6572	N	711	-0-	-5861	B -0-	711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5125	N	1298	-0-	-3827	B -0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	7750	N	13205	-0-	5455	B 5455	13205	2			N	-0-					-0-
11	7500	N	8969	-0-	1469	B 6924	8966	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7750	N	7122	-0-	-628	B 6296	7122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296856		46946	-0-	-249910	-0-	46944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	277704		204642	-0-	-73062	-0-	204642	2			N	-0-					-0-
03	296856		164658	-0-	-132198	-0-	164658	2			N	-0-					-0-
04	287280		134745	-0-	-152535	-0-	134745	2			N	-0-					-0-
05	296856		123061	-0-	-173795	-0-	123061	2			N	-0-					-0-
06	211710	#	107025	-0-	-104685	-0-	107025	2			N	-0-					-0-
07	218767	#	99169	-0-	-119598	-0-	99169	2			N	-0-					-0-
08	123070	N	90409	-0-	-32661	B -0-	90409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107040	N	82097	-0-	-24943	B -0-	82097	2			N	-0-					-0-
10	99169	N	84656	-0-	-14513	B -0-	84656	2			N	-0-					-0-
11	87480	N	47604	-0-	-39876	B -0-	47604	2			N	-0-					-0-
12	84842	N	2211	-0-	-82631	B -0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5516		5516	-0-	-0-	204	5516	2			N	-0-					-0-
02	5287		5287	-0-	-0-	204	5287	2			N	-0-					-0-
03	4867		6850	-0-	1983	2187	6850	2			N	-0-					-0-
04	7845		7845	-0-	-0-	2187	7845	2			N	-0-					-0-
05	10021		7834	-0-	-2187	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	6373		6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	6761		6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
08	5101		5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	4855		4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5749		5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	5658		5438	-0-	-220	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	4867		4384	-0-	-483	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 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	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-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 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	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-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	#	16399	-0-	-1984	-0-	16399	3			N	-0-					-0-
02	15844	R	15844	-0-	-0-	-0-	15844	3			N	-0-					-0-
03	16993	R	16993	-0-	-0-	-0-	16993	3			N	-0-					-0-
04	18630	#	16508	-0-	-2122	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
05	19251	#	16517	-0-	-2734	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
06	16934	R	16934	-0-	-0-	-0-	16934	3			N	-0-					-0-
07	17134	R	17134	-0-	-0-	-0-	17134	3			N	-0-					-0-
08	17786	R	17786	-0-	-0-	-0-	17786	3			N	-0-					-0-
09	16920	#	15980	-0-	-940	-0-	15980	3			N	-0-					-0-
10	17484	#	16070	-0-	-1414	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
11	17220	#	15640	-0-	-1580	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
12	17794	#	17137	-0-	-657	-0-	17137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	17	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	17	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	681	-0-	-466	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	396	-0-	-714	-0-	4	1	392	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	440	-0-	-707	-0-	4	1	436	2	N	-0-					-0-
08	682	N	268	-0-	-414	-0-	3	1	265	2	N	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	3	1	300	2	N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 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	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	24	1	25839	2	N	-0-			-0-
02	24012	X	23554	-0-	-458	-0-	96	1	23458	2	N	-0-			-0-
03	25668	X	22389	-0-	-3279	-0-	102	1	22287	2	N	-0-			-0-
04	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	12	1	28452	2	N	-0-			-0-
05	25668	X	25438	-0-	-230	-0-	6	1	25432	2	N	-0-			-0-
06	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-			-0-
07	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	6	1	28334	2	N	-0-			-0-
08	29419	X	24211	-0-	-5208	-0-	6	1	24205	2	N	-0-			-0-
09	28470	X	23652	-0-	-4818	-0-	6	1	23646	2	N	-0-			-0-
10	28334	X	18362	-0-	-9972	-0-	6	1	18356	2	N	-0-			-0-
11	27420	X	21053	-0-	-6367	-0-	6	1	21047	2	N	-0-			-0-
12	28334	X	21663	-0-	-6671	-0-	21663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 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	2325	X	1108	-0-	-1217	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	1537	X	873	-0-	-664	-0-	873	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1157	-0-	-486	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	398	-0-	-1102	-0-	12	1	386	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
06	1110	X	587	-0-	-523	-0-	587	2			N	-0-			-0-
07	1147	X	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	38	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12	1612	X	694	-0-	-918	-0-	48	1	646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6432	-0-	-1101	-0-	6	1	6426	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	939	-0-	-8109	-0-	72	1	867	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	4984	-0-	-4688	-0-	6	1	4978	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	567	-0-	-8793	-0-	567	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	380	-0-	-8579	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	385	-0-	-5825	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	201	-0-	-4790	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	689	-0-	-1667	-0-	40	1	649	2	N	-0-			-0-
09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	235	1	14211	2	N	-0-			-0-
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	20	1	10462	2	N	-0-			-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	20	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	391	1	7561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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	6975	X	6555	-0-	-420	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6081	-0-	-270	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6428	-0-	-361	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6050	-0-	-280	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5839	-0-	-311	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5946	-0-	-378	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					12
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					12
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					12
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5					17
05	496	X	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					17
06	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					17
07	496	X	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					17
08	T. A.		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					17
09	T. A.		215	-0-	215	647	215	2			N	-0-					17
10	1120	X	473	-0-	-647	-0-	473	2			N	-0-					17
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					17
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

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	18941	X	18367	-0-	-574	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	17023	-0-	-1131	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17691	-0-	-1715	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17016	-0-	-1254	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17207	-0-	-1672	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	16493	-0-	-1267	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17372	-0-	-825	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17241	-0-	-460	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16649	-0-	-361	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16663	-0-	-697	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16177	-0-	-623	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	17147	-0-	-213	-0-	17146	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 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	5859	X	5007	-0-	-852	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4404	-0-	-1077	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4793	-0-	-1066	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4503	-0-	-477	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4804	-0-	-218	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3522	-0-	-1338	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	398	-0-	-4407	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	582	-0-	-2928	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4	-0-	-5080	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199857	X	145920	-0-	-53937	-0-	145920	2			N	-0-					-0-
02	170810	X	25	-0-	-170785	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	169105	X	-0-	-0-	-169105	-0-					N	-0-					-0-
04	146610	X	2359	-0-	-144251	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	151497	X	106721	-0-	-44776	-0-	106721	2			N	-0-					-0-
06	146610	X	120011	-0-	-26599	-0-	120011	2			N	-0-					-0-
07	124288	X	124288	-0-	-0-	-0-	124288	2			N	-0-					-0-
08	127562	X	127562	-0-	-0-	-0-	127562	2			N	-0-					-0-
09	121671	X	121671	-0-	-0-	-0-	121671	2			N	-0-					-0-
10	123312	X	123312	-0-	-0-	-0-	123312	2			N	-0-					-0-
11	117792	X	117792	-0-	-0-	-0-	117791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	120638	X	120638	-0-	-0-	-0-	120638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16102	-0-	-545	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14914	-0-	-485	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15872	-0-	-682	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15268	-0-	-752	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15639	-0-	-915	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15074	-0-	-946	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15539	-0-	-984	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
08	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14886	-0-	-84	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	15124	-0-	-345	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14295	-0-	-675	-0-	14294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15469	X	14634	-0-	-835	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	8587	-0-	-14477	-0-	8586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
05	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13919	X	13435	-0-	-484	-0-	13434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13470	X	11635	-0-	-1835	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12348	-0-	-1571	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11739	-0-	-1731	-0-	11737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	13919	X	12114	-0-	-1805	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	33533	-0-	-27196	-0-	33532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	67922	X	67922	-0-	-0-	-0-	67920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69850	X	69850	-0-	-0-	-0-	69848	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	53828	X	53828	-0-	-0-	-0-	53827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	56630	X	56630	-0-	-0-	-0-	56626	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	41261	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	40393	X	32978	-0-	-7415	-0-	32975	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	63481	X	63481	-0-	-0-	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	58278	X	58278	-0-	-0-	-0-	58277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	55662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5593	-0-	-2963	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4455	-0-	-3056	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	1259	-0-	-6770	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	593	-0-	-6547	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	506	-0-	-6407	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	545	-0-	-5065	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	509	-0-	-4420	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36320	X	36320	-0-	-0-	-0-	36319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39295	X	33355	-0-	-5940	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	33299	-0-	-7156	-0-	33299	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	30415	-0-	-7025	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	28983	-0-	-9705	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	3154	-0-	-33326	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	1682	-0-	-35239	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	1258	-0-	-24503	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	1894	-0-	-23036	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	1809	-0-	-23952	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1420	-0-	-1730	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59272	X	33834	-0-	-25438	-0-	33834	2			N	-0-					-0-
02	85724	X	180	-0-	-85544	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	86986	X	-0-	-0-	-86986	-0-					N	-0-					-0-
04	80040	X	49	-0-	-79991	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	54901	X	-0-	-0-	-54901	-0-					N	-0-					-0-
06	33990	X	-0-	-0-	-33990	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18130	-0-	-1958	-0-	36	1	18094	2	N	-0-					-0-
02	18792	X	15851	-0-	-2941	-0-	33	1	15818	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	16962	-0-	-3126	-0-	36	1	16926	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	16293	-0-	-2487	-0-	2	1	16291	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	16603	-0-	-2648	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15821	-0-	-2389	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	16148	-0-	-1398	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	16051	-0-	-472	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15257	-0-	-733	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15437	-0-	-1086	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14902	-0-	-968	-0-	14901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16089	X	15135	-0-	-954	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	33252	-0-	-8505	-0-	65	1	33187	2	N	-0-					-0-
02	40745	X	28134	-0-	-12611	-0-	59	1	28075	2	N	-0-					-0-
03	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	96	1	45899	2	N	-0-					-0-
04	40230	X	13884	-0-	-26346	-0-	1	1	13883	2	N	-0-					-0-
05	41571	X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					-0-
06	45870	X	3	-0-	-45867	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133579	X	119569	-0-		-14010	-0-		119569	2	N	-0-					-0-
02	122438	X	104165	-0-		-18273	-0-		104165	2	N	-0-					-0-
03	129239	X	112234	-0-		-17005	-0-		112234	2	N	-0-					-0-
04	120780	X	93665	-0-		-27115	-0-		93665	2	N	-0-					-0-
05	124155	X	83541	-0-		-40614	-0-		83541	2	N	-0-					-0-
06	120150	X	77539	-0-		-42611	-0-		77539	2	N	-0-					-0-
07	115661	X	81760	-0-		-33901	-0-		81758	2	N	2		2	8		-0-
08	91430	X	91430	-0-		-0-	-0-		91430	2	N	-0-					-0-
09	95778	X	95778	-0-		-0-	-0-		95778	2	N	-0-					-0-
10	89278	X	89278	-0-		-0-	-0-		89278	2	N	-0-					-0-
11	89398	X	89398	-0-		-0-	-0-		89397	2	N	1		1	8		-0-
12	80321	X	72618	-0-		-7703	-0-		72618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218054	X	151474	-0-		-66580	-0-		151474	2	N	-0-					-0-
02	157702	X	143849	-0-		-13853	-0-		143849	2	N	-0-					-0-
03	168578	X	146809	-0-		-21769	-0-		146809	2	N	-0-					-0-
04	162870	X	140453	-0-		-22417	-0-		140453	2	N	-0-					-0-
05	159278	X	120462	-0-		-38816	-0-		120462	2	N	-0-					-0-
06	154140	X	125769	-0-		-28371	-0-		125769	2	N	-0-					-0-
07	159278	X	102728	-0-		-56550	-0-		102728	2	N	-0-					-0-
08	151280	X	86454	-0-		-64826	-0-		86454	2	N	-0-					-0-
09	143580	X	96964	-0-		-46616	-0-		96964	2	N	-0-					-0-
10	130293	X	100669	-0-		-29624	-0-		100669	2	N	-0-					-0-
11	126090	X	94092	-0-		-31998	-0-		94090	2	N	2		2	8		-0-
12	101835	X	95351	-0-		-6484	-0-		95351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150443	X	117487	-0-		-32956	-0-		117487	2	N	-0-					-0-
02	143898	X	111602	-0-		-32296	-0-		111602	2	N	-0-					-0-
03	153822	X	122038	-0-		-31784	-0-		122038	2	N	-0-					-0-
04	148860	X	101759	-0-		-47101	-0-		101759	2	N	-0-					-0-
05	135625	X	95487	-0-		-40138	-0-		95487	2	N	-0-					-0-
06	121680	X	104286	-0-		-17394	-0-		104286	2	N	-0-					-0-
07	125736	X	63605	-0-		-62131	-0-		63605	2	N	-0-					-0-
08	84909	X	37861	-0-		-47048	-0-		37861	2	N	-0-					-0-
09	82170	X	71901	-0-		-10269	-0-		71901	2	N	-0-					-0-
10	109216	X	109216	-0-		-0-	-0-		109216	2	N	-0-					-0-
11	82170	X	70249	-0-		-11921	-0-		70249	2	N	-0-					-0-
12	90093	X	90093	-0-		-0-	-0-		90092	2	N	1		1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125705	X	107708	-0-	-17997	-0-	107708	2			N	-0-					-0-
02	115449	X	100864	-0-	-14585	-0-	100863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	120807	X	95453	-0-	-25354	-0-	95453	2			N	-0-					-0-
04	109530	X	82761	-0-	-26769	-0-	82761	2			N	-0-					-0-
05	113181	X	54810	-0-	-58371	-0-	54802	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	108210	X	33092	-0-	-75118	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
07	111693	X	35330	-0-	-76363	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
08	84847	X	54104	-0-	-30743	-0-	54104	2			N	-0-					-0-
09	82110	X	78153	-0-	-3957	-0-	78153	2			N	-0-					-0-
10	90941	X	90941	-0-	-0-	-0-	90941	2			N	-0-					-0-
11	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	78812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	80910	X	78546	-0-	-2364	-0-	78546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116994	X	1506	-0-	-115488	-0-	1504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	938179	X	229	-0-	-937950	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	669352	X	665	-0-	-668687	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	228030	X	84	-0-	-227946	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	146	-0-	-6178	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4662	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395436	X	247053	-0-	-148383	-0-	247053	2			N	-0-					-0-
02	349972	X	276799	-0-	-73173	-0-	276799	2			N	-0-					-0-
03	373333	X	265782	-0-	-107551	-0-	265782	2			N	-0-					-0-
04	342990	X	235625	-0-	-107365	-0-	235625	2			N	-0-					-0-
05	335668	X	277474	-0-	-58194	-0-	277474	2			N	-0-					-0-
06	296610	X	239676	-0-	-56934	-0-	239676	2			N	-0-					-0-
07	306497	X	177444	-0-	-129053	-0-	177444	2			N	-0-					-0-
08	281511	X	244340	-0-	-37171	-0-	244340	2			N	-0-					-0-
09	272430	X	178758	-0-	-93672	-0-	178758	2			N	-0-					-0-
10	278132	X	205294	-0-	-72838	-0-	205294	2			N	-0-					-0-
11	240270	X	192154	-0-	-48116	-0-	192150	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	242513	X	170136	-0-	-72377	-0-	170136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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	89776	X	73568	-0-		-16208	-0-	145	1	73423	2	N	-0-					-0-
02	152598	X	137556	-0-		-15042	-0-	288	1	137268	2	N	-0-					-0-
03	162440	X	148176	-0-		-14264	-0-	310	1	147866	2	N	-0-					-0-
04	143010	X	138949	-0-		-4061	-0-	13	1	138936	2	N	-0-					-0-
05	152303	X	119725	-0-		-32578	-0-	119725	2			N	-0-					-0-
06	147750	X	104914	-0-		-42836	-0-	104914	2			N	-0-					-0-
07	152675	X	55740	-0-		-96935	-0-	55740	2			N	-0-					-0-
08	123938	X	74059	-0-		-49879	-0-	74059	2			N	-0-					-0-
09	119940	X	99738	-0-		-20202	-0-	99738	2			N	-0-					-0-
10	120001	X	116653	-0-		-3348	-0-	116653	2			N	-0-					-0-
11	120515	X	120515	-0-		-0-	-0-	120514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	104016	X	104016	-0-		-0-	-0-	104016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

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	120435	X	105572	-0-		-14863	-0-	105572	2			N	-0-					-0-
02	107068	X	98764	-0-		-8304	-0-	98764	2			N	-0-					-0-
03	112375	X	103001	-0-		-9374	-0-	103001	2			N	-0-					-0-
04	108750	X	99013	-0-		-9737	-0-	99013	2			N	-0-					-0-
05	112375	X	100292	-0-		-12083	-0-	100292	2			N	-0-					-0-
06	106080	X	89558	-0-		-16522	-0-	89558	2			N	-0-					-0-
07	109368	X	95697	-0-		-13671	-0-	95697	2			N	-0-					-0-
08	100037	X	93505	-0-		-6532	-0-	93505	2			N	-0-					-0-
09	96810	X	89133	-0-		-7677	-0-	89133	2			N	-0-					-0-
10	100037	X	87270	-0-		-12767	-0-	87270	2			N	-0-					-0-
11	92340	X	84981	-0-		-7359	-0-	84980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	95418	X	84881	-0-		-10537	-0-	84881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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	42656	X	36683	-0-		-5973	-0-	72	1	36611	2	N	-0-					-0-
02	38077	X	31557	-0-		-6520	-0-	66	1	31491	2	N	-0-					-0-
03	40703	X	34035	-0-		-6668	-0-	71	1	33964	2	N	-0-					-0-
04	36870	X	26113	-0-		-10757	-0-	2	1	26111	2	N	-0-					-0-
05	38099	X	31319	-0-		-6780	-0-	31319	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	22719	-0-		-14151	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	22599	-0-		-12462	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	30590	-0-		-3758	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	22192	-0-		-8558	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	24378	-0-		-7025	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	21615	-0-		-7935	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	23493	-0-		-7042	-0-	23493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 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	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	9	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3989	-0-	-419	-0-	8	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	8	1	3934	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3536	-0-	-1024	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2624	-0-	-1936	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2129	-0-	-2273	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1945	-0-	-1992	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1233	-0-	-2146	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 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	305102	X	228593	-0-	-76509	-0-	228589	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	251952	X	199731	-0-	-52221	-0-	199728	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	263283	X	209532	-0-	-53751	-0-	209524	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	245580	X	179300	-0-	-66280	-0-	179297	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	237336	X	188400	-0-	-48936	-0-	188400	2			N	-0-					-0-
06	229680	X	173939	-0-	-55741	-0-	173919	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	221154	X	174387	-0-	-46767	-0-	174377	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	188604	X	167280	-0-	-21324	-0-	167274	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	182520	X	152343	-0-	-30177	-0-	152342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	188604	X	154530	-0-	-34074	-0-	154524	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	174390	X	131409	-0-	-42981	-0-	131405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	175367	X	139224	-0-	-36143	-0-	139220	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201562	X	137772	-0-	-63790	-0-	271	1	137501	2	N	-0-					-0-
02	187920	X	121020	-0-	-66900	-0-	253	1	120767	2	N	-0-					-0-
03	200880	X	120012	-0-	-80868	-0-	251	1	119761	2	N	-0-					-0-
04	171450	X	119154	-0-	-52296	-0-	11	1	119143	2	N	-0-					-0-
05	177165	X	118115	-0-	-59050	-0-	118115	2			N	-0-					-0-
06	138420	X	118710	-0-	-19710	-0-	118710	2			N	-0-					-0-
07	134013	X	97328	-0-	-36685	-0-	97328	2			N	-0-					-0-
08	116901	X	96826	-0-	-20075	-0-	96826	2			N	-0-					-0-
09	113130	X	95486	-0-	-17644	-0-	95486	2			N	-0-					-0-
10	116901	X	102006	-0-	-14895	-0-	102006	2			N	-0-					-0-
11	113130	X	92316	-0-	-20814	-0-	92315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	98735	X	88604	-0-	-10131	-0-	88604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204724	X	189696	-0-	-15028	-0-	373	1	189322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	188587	X	175789	-0-	-12798	-0-	368	1	175421	2	N	-0-					-0-
03	201593	X	189856	-0-	-11737	-0-	398	1	189458	2	N	-0-					-0-
04	191850	X	179570	-0-	-12280	-0-	17	1	179553	2	N	-0-					-0-
05	198245	X	193004	-0-	-5241	-0-	193004	2			N	-0-					-0-
06	190590	X	185563	-0-	-5027	-0-	185563	2			N	-0-					-0-
07	195641	X	185121	-0-	-10520	-0-	185121	2			N	-0-					-0-
08	185969	X	181818	-0-	-4151	-0-	181818	2			N	-0-					-0-
09	179970	X	172853	-0-	-7117	-0-	172853	2			N	-0-					-0-
10	185969	X	80998	-0-	-104971	-0-	80998	2			N	-0-					-0-
11	179970	X	189	-0-	-179781	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	184233	X	87	-0-	-184146	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106014	X	106014	-0-	-0-	-0-	209	1	105805	2	N	-0-					-0-
02	138359	X	83053	-0-	-55306	-0-	174	1	82879	2	N	-0-					-0-
03	141329	X	83669	-0-	-57660	-0-	175	1	83494	2	N	-0-					-0-
04	119490	X	71351	-0-	-48139	-0-	7	1	71344	2	N	-0-					-0-
05	117211	X	72230	-0-	-44981	-0-	72230	2			N	-0-					-0-
06	106530	X	65465	-0-	-41065	-0-	65465	2			N	-0-					-0-
07	91946	X	63988	-0-	-27958	-0-	63988	2			N	-0-					-0-
08	71176	X	60829	-0-	-10347	-0-	60829	2			N	-0-					-0-
09	68880	X	49904	-0-	-18976	-0-	49903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	71176	X	20363	-0-	-50813	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
11	65640	X	21244	-0-	-44396	-0-	21226	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	63798	X	20923	-0-	-42875	-0-	20922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312387	X	232181	-0-	-80206	-0-	457	1	231668	2	N	51	51	8			-0-
							56	9									
02	288637	X	212611	-0-	-76026	-0-	445	1	212165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	293911	X	222135	-0-	-71776	-0-	465	1	221663	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	257130	X	211906	-0-	-45224	-0-	19	1	211886	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	251999	X	206767	-0-	-45232	-0-	206767	2			N	-0-					-0-
06	233280	X	193695	-0-	-39585	-0-	193695	2			N	-0-					-0-
07	235414	X	196895	-0-	-38519	-0-	196893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	217341	X	193901	-0-	-23440	-0-	193901	2			N	-0-					-0-
09	210330	X	184966	-0-	-25364	-0-	184966	2			N	-0-					-0-
10	207266	X	185718	-0-	-21548	-0-	185718	2			N	-0-					-0-
11	194190	X	174173	-0-	-20017	-0-	174170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	196044	X	171473	-0-	-24571	-0-	171473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195424	X	144297	-0-	-51127	-0-	284	1	144013	2	N	-0-					-0-
02	170491	X	120886	-0-	-49605	-0-	253	1	120630	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	162285	X	129013	-0-	-33272	-0-	270	1	128742	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	145170	X	110321	-0-	-34849	-0-	10	1	110311	2	N	-0-					-0-
05	149823	X	116869	-0-	-32954	-0-	116869	2			N	-0-					-0-
06	144990	X	97902	-0-	-47088	-0-	97902	2			N	-0-					-0-
07	133858	X	92740	-0-	-41118	-0-	92740	2			N	-0-					-0-
08	118203	X	90630	-0-	-27573	-0-	90630	2			N	-0-					-0-
09	114390	X	84912	-0-	-29478	-0-	84912	2			N	-0-					-0-
10	117149	X	85577	-0-	-31572	-0-	85577	2			N	-0-					-0-
11	98160	X	79763	-0-	-18397	-0-	79761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	91791	X	83484	-0-	-8307	-0-	83484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137361	X	72535	-0-	-64826	-0-	143	1	72392	2	N	-0-					-0-
02	104835	X	64398	-0-	-40437	-0-	135	1	64263	2	N	-0-					-0-
03	102982	X	64247	-0-	-38735	-0-	135	1	64112	2	N	-0-					-0-
04	84960	X	58309	-0-	-26651	-0-	5	1	58304	2	N	-0-					-0-
05	79825	X	56126	-0-	-23699	-0-	56126	2			N	-0-					-0-
06	72870	X	52560	-0-	-20310	-0-	52560	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	50977	-0-	-20323	-0-	50977	2			N	-0-					-0-
08	57319	X	48750	-0-	-8569	-0-	48750	2			N	-0-					-0-
09	55470	X	44851	-0-	-10619	-0-	44851	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	44500	-0-	-11765	-0-	44500	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	41055	-0-	-11625	-0-	41054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51243	X	40026	-0-	-11217	-0-	40025	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 638,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262697	X	262697	-0-	-0-	-0-	517	1	262180	2	N	-0-					-0-
02	238900	X	238900	-0-	-0-	-0-	500	1	238400	2	N	-0-					-0-
03	252870	X	252870	-0-	-0-	-0-	530	1	252340	2	N	-0-					-0-
04	236111	X	236111	-0-	-0-	-0-	22	1	236089	2	N	-0-					-0-
05	233263	X	233263	-0-	-0-	-0-	233263	2			N	-0-					-0-
06	210455	X	210455	-0-	-0-	-0-	210455	2			N	-0-					-0-
07	204407	X	204407	-0-	-0-	-0-	204407	2			N	-0-					-0-
08	234546	X	198250	-0-	-36296	-0-	198250	2			N	-0-					-0-
09	226980	X	185353	-0-	-41627	-0-	185353	2			N	-0-					-0-
10	233833	X	196099	-0-	-37734	-0-	196099	2			N	-0-					-0-
11	210990	X	168060	-0-	-42930	-0-	168058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	203422	X	176083	-0-	-27339	-0-	176083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267964	X	36920	-0-	-231044	-0-	73	1	36847	2	N	-0-					-0-
02	250676	X	6608	-0-	-244068	-0-	14	1	6582	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	267964	X	-0-	-0-	-267964	-0-					N	-0-					-0-
04	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					N	-0-					-0-
05	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					N	-0-					-0-
06	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-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: 43,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 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	641824	X	125767	-0-	-516057	-0-	125767	2			N	-0-					-0-
02	125715	X	115414	-0-	-10301	-0-	115414	2			N	-0-					-0-
03	129642	X	115558	-0-	-14084	-0-	115558	2			N	-0-					-0-
04	126360	X	106412	-0-	-19948	-0-	106412	2			N	-0-					-0-
05	130572	X	105685	-0-	-24887	-0-	105685	2			N	-0-					-0-
06	126360	X	105276	-0-	-21084	-0-	105276	2			N	-0-					-0-
07	127782	X	105542	-0-	-22240	-0-	105542	2			N	-0-					-0-
08	105431	X	103216	-0-	-2215	-0-	103216	2			N	-0-					-0-
09	102030	X	87875	-0-	-14155	-0-	87875	2			N	-0-					-0-
10	105431	X	88998	-0-	-16433	-0-	88998	2			N	-0-					-0-
11	102030	X	84037	-0-	-17993	-0-	84036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	105028	X	79430	-0-	-25598	-0-	79430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514104	X	179607	-0-	-334497	-0-	353	1	179254	2	N	-0-					-0-
02	210308	X	161380	-0-	-48928	-0-	338	1	161042	2	N	-0-					-0-
03	212629	X	151600	-0-	-61029	-0-	317	1	151282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	189270	X	146821	-0-	-42449	-0-	13	1	146808	2	N	-0-					-0-
05	193471	X	147189	-0-	-46282	-0-	147189	2			N	-0-					-0-
06	180480	X	136354	-0-	-44126	-0-	136354	2			N	-0-					-0-
07	178684	X	128664	-0-	-50020	-0-	128664	2			N	-0-					-0-
08	146537	X	129712	-0-	-16825	-0-	129712	2			N	-0-					-0-
09	141810	X	124156	-0-	-17654	-0-	124156	2			N	-0-					-0-
10	146537	X	125951	-0-	-20586	-0-	125951	2			N	-0-					-0-
11	136710	X	117887	-0-	-18823	-0-	117887	2			N	-0-					-0-
12	129208	X	117511	-0-	-11697	-0-	117511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	107795	-0-	107795	1435871	212	1	107583	2	N	-0-					-0-
02	1532361	X	96490	-0-	-1435871	-0-	202	1	96288	2	N	-0-					-0-
03	98794	X	98794	-0-	-0-	-0-	207	1	98587	2	N	-0-					-0-
04	93470	X	93470	-0-	-0-	-0-	9	1	93461	2	N	-0-					-0-
05	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	85067	2			N	-0-					-0-
06	85215	X	85215	-0-	-0-	-0-	85215	2			N	-0-					-0-
07	86863	X	86863	-0-	-0-	-0-	86863	2			N	-0-					-0-
08	81475	X	81475	-0-	-0-	-0-	81475	2			N	-0-					-0-
09	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	77501	2			N	-0-					-0-
10	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	75307	2			N	-0-					-0-
11	73194	X	73194	-0-	-0-	-0-	73193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	44386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151776	X	122996	-0-	-28780	-0-	242	1	122754	2	N	-0-					-0-
02	141984	X	112289	-0-	-29695	-0-	235	1	112054	2	N	-0-					-0-
03	151776	X	115938	-0-	-35838	-0-	243	1	115695	2	N	-0-					-0-
04	128730	X	106319	-0-	-22411	-0-	10	1	106309	2	N	-0-					-0-
05	133021	X	95148	-0-	-37873	-0-	95148	2			N	-0-					-0-
06	123570	X	97737	-0-	-25833	-0-	97737	2			N	-0-					-0-
07	124341	X	103134	-0-	-21207	-0-	103134	2			N	-0-					-0-
08	104670	X	104670	-0-	-0-	-0-	104670	2			N	-0-					-0-
09	99630	X	97151	-0-	-2479	-0-	97151	2			N	-0-					-0-
10	102486	X	97339	-0-	-5147	-0-	97339	2			N	-0-					-0-
11	99630	X	72602	-0-	-27028	-0-	72601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	102951	X	88231	-0-	-14720	-0-	88231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584784	X	383060	-0-	-201724	-0-	752	1	382308	2	N	-0-					-0-
02	547056	X	329802	-0-	-217254	-0-	688	1	329114	2	N	-0-					-0-
03	584784	X	318590	-0-	-266194	-0-	666	1	317924	2	N	-0-					-0-
04	565920	X	285239	-0-	-280681	-0-	26	1	285213	2	N	-0-					-0-
05	584784	X	269995	-0-	-314789	-0-	269994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	565920	X	200371	-0-	-365549	-0-	200371	2			N	-0-					-0-
07	584784	X	222947	-0-	-361837	-0-	222947	2			N	-0-					-0-
08	584784	X	218418	-0-	-366366	-0-	218418	2			N	-0-					-0-
09	565920	X	158704	-0-	-407216	-0-	158704	2			N	-0-					-0-
10	584784	X	170558	-0-	-414226	-0-	170558	2			N	-0-					-0-
11	215760	X	154701	-0-	-61059	-0-	154698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	222952	X	175712	-0-	-47240	-0-	175711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32428	-0-	32428	1078543		32428	2			N	-0-			-0-
02	0	W	28754	-0-	28754	1107297		28754	2			N	-0-			-0-
03	0	W	28547	-0-	28547	1135844		28547	2			N	-0-			-0-
04	0	W	27153	-0-	27153	1162997		27153	2			N	-0-			-0-
05	0	W	27156	-0-	27156	1190153		27156	2			N	-0-			-0-
06	0	W	25202	-0-	25202	1215355		25202	2			N	-0-			-0-
07	0	W	24865	-0-	24865	1240220		24865	2			N	-0-			-0-
08	0	W	23666	-0-	23666	1263886		23666	2			N	-0-			-0-
09	0	W	21977	-0-	21977	1285863		21977	2			N	-0-			-0-
10	0	W	21699	-0-	21699	1307562		21699	2			N	-0-			-0-
11	0	W	19995	-0-	19995	1327557		19995	2			N	-0-			-0-
12	0	W	19846	-0-	19846	1347403		19846	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	268767	-0-	268767	439503		529	1	268238	2	N	-0-			-0-
02	0	W	223537	-0-	223537	663040		468	1	223069	2	N	-0-			-0-
03	0	W	196470	-0-	196470	859510		411	1	196059	2	N	-0-			-0-
04	0	W	116168	-0-	116168	975678		11	1	116157	2	N	-0-			-0-
05	0	W	73160	-0-	73160	1048838		73160	2			N	-0-			-0-
06	0	W	151	-0-	151	1048989		151	2			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1048989						N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1048989						N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1048989						N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1048989						N	-0-			-0-
11	0	W	2801	-0-	2801	1051790		2801	2			N	-0-			-0-
12	0	W	94915	-0-	94915	1146705		94915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 975,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17038	-0-	17038	369771		17038	2			N	-0-			-0-
02	0	W	4180	-0-	4180	373951		4180	2			N	-0-			-0-
03	0	W	15413	-0-	15413	389364		15413	2			N	-0-			-0-
04	0	W	3282	-0-	3282	392646		3282	2			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	392646						N	-0-			-0-
06	0	W	5	-0-	5	392651		5	2			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	392651						N	-0-			-0-
08	0	W	1814	-0-	1814	394465		1814	2			N	-0-			-0-
09	0	W	17291	-0-	17291	411756		17291	2			N	-0-			-0-
10	0	W	10317	-0-	10317	422073		10317	2			N	-0-			-0-
11	0	W	17550	-0-	17550	439623		17550	2			N	-0-			-0-
12	0	W	18285	-0-	18285	457908		18285	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 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	6944	X	5467	-0-	-1477	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4286	-0-	-1572	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4667	-0-	-1003	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4752	-0-	-1107	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4241	-0-	-589	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	497	-0-	-613	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	487	-0-	-567	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	840	N	458	-0-	-382	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 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	24986	X	21610	-0-	-3376	-0-	933	1	20677	2	N	-0-					-0-
02	23374	X	20295	-0-	-3079	-0-	883	1	19412	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	17704	-0-	-7282	-0-	992	1	16711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22770	X	17199	-0-	-5571	-0-	955	1	16244	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	14533	-0-	-8221	-0-	915	1	13618	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	18057	-0-	-2943	-0-	960	1	17097	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	16422	-0-	-5278	-0-	960	1	15462	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	13368	-0-	-4395	-0-	957	1	12411	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	10786	-0-	-7274	-0-	800	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	14114	-0-	-4548	-0-	992	1	13122	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	9728	-0-	-8332	-0-	803	1	8924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	16430	X	14291	-0-	-2139	-0-	992	1	13298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 188,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	30042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	29554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	28105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28613	X	28200	-0-	-413	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
06	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	28342	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	28426	-0-	-187	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27792	-0-	-1751	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	24586	-0-	-3764	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	25144	-0-	-4151	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	23380	-0-	-4970	-0-	23379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28427	X	21125	-0-	-7302	-0-	21125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16889	-0-	-6888	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	19640	-0-	-1269	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	21886	-0-	-465	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	20013	-0-	-357	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	20398	-0-	-589	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18251	-0-	-2929	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	19533	-0-	-2353	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	18001	-0-	-3885	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16254	-0-	-3756	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	17554	-0-	-2844	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17727	-0-	-1173	-0-	17725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22721	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	948	-0-	-633	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 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	15438	X	13722	-0-	-1716	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	11563	-0-	-2879	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14472	-0-	-780	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13469	-0-	-1051	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12875	-0-	-1881	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13344	-0-	-666	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13455	-0-	-1022	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12262	-0-	-1440	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12994	-0-	-266	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12928	-0-	-774	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11635	-0-	-1625	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13079	-0-	-375	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	29283	-0-	-11420	-0-	798	1 1 9	28484	2	N	1	1	8			-0-
02	36830	X	34688	-0-	-2142	-0-	763	1 1 9	33924	2	N	1	1	8			-0-
03	39370	X	35921	-0-	-3449	-0-	853	1 2 9	35066	2	N	2	2	8			-0-
04	38100	X	33173	-0-	-4927	-0-	811	1 1 9	32361	2	N	1	1	8			-0-
05	37944	X	35820	-0-	-2124	-0-	825	1 1 9	34994	2	N	1	1	8			-0-
06	35880	X	31683	-0-	-4197	-0-	825	1	30858	2	N	-0-					-0-
07	37076	X	31910	-0-	-5166	-0-	836	1	31074	2	N	-0-					-0-
08	34472	X	32238	-0-	-2234	-0-	853	1	31385	2	N	-0-					-0-
09	33360	X	29865	-0-	-3495	-0-	825	1	29040	2	N	-0-					-0-
10	34472	X	29265	-0-	-5207	-0-	853	1	28412	2	N	-0-					-0-
11	31680	X	29302	-0-	-2378	-0-	825	1 2 9	28475	2	N	2	2	8			-0-
12	32240	X	28780	-0-	-3460	-0-	853	1 1 9	27926	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1522	-0-	-1088	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	980	-0-	-1717	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	726	-0-	-1884	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	392	-0-	-2305	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	291	-0-	-2406	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	998	-0-	-532	-0-	993	2	5	4	N	-0-					-0-
10	992	X	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	720	X	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	473	-0-	-550	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 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	15438	X	14354	-0-	-1084	-0-	567	1	13787	2	N	-0-					-0-
02	14471	X	13707	-0-	-764	-0-	530	1	13177	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14602	-0-	-867	-0-	586	1	14016	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13950	-0-	-1020	-0-	558	1	13392	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	14193	-0-	-470	-0-	567	1	13625	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14190	X	12957	-0-	-1233	-0-	510	1	12447	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14154	-0-	-509	-0-	1705	1	12449	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12867	-0-	-1734	-0-	1636	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12666	-0-	-1284	-0-	1650	1	11016	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13783	-0-	-415	-0-	1698	1	12085	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11877	-0-	-1833	-0-	1595	1	10282	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13061	-0-	-1106	-0-	1650	1	11411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18291	-0-	-774	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	15724	-0-	-2111	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16484	-0-	-2426	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16794	-0-	-1326	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15759	-0-	-2965	-0-	15758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17700	X	16396	-0-	-1304	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16014	-0-	-1346	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14096	-0-	-3264	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16286	-0-	-514	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	8435	-0-	-7975	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119474	X	84128	-0-	-35346	-0-	84126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	106314	X	69193	-0-	-37121	-0-	69192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	112561	X	76089	-0-	-36472	-0-	76087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	108930	X	89327	-0-	-19603	-0-	89325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	105710	X	96477	-0-	-9233	-0-	96474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	89234	X	89234	-0-	-0-	-0-	89234	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	87262	-0-	-5056	-0-	87262	2			N	-0-					-0-
08	96472	X	91614	-0-	-4858	-0-	91613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	98110	X	98110	-0-	-0-	-0-	98110	2			N	-0-					-0-
10	102215	X	102215	-0-	-0-	-0-	102215	2			N	-0-					-0-
11	95299	X	95299	-0-	-0-	-0-	95292	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	105595	X	105595	-0-	-0-	-0-	105591	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96782	X	80319	-0-	-16463	-0-	80318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	77285	X	72903	-0-	-4382	-0-	72903	2			N	-0-					-0-
03	82615	X	78902	-0-	-3713	-0-	78899	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	79950	X	70935	-0-	-9015	-0-	70934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	80879	X	76126	-0-	-4753	-0-	76123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	77730	X	70941	-0-	-6789	-0-	70941	2			N	-0-					-0-
07	78895	X	72855	-0-	-6040	-0-	72855	2			N	-0-					-0-
08	78895	X	71517	-0-	-7378	-0-	71515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	73680	X	69988	-0-	-3692	-0-	69988	2			N	-0-					-0-
10	76136	X	71009	-0-	-5127	-0-	71009	2			N	-0-					-0-
11	70950	X	63172	-0-	-7778	-0-	63170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	72850	X	67259	-0-	-5591	-0-	67256	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 865,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	33325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8816	X	5174	-0-	-3642	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	507	-0-	-28292	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	115	-0-	-32135	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	260	-0-	-33065	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	92	-0-	-32158	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	650	-0-	-4868	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	4	1	971	2	N	-0-					-0-
09	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19350	2	5	4	N	-0-					-0-
10	37562	X	37562	-0-	-0-	-0-	37562	2			N	-0-					-0-
11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	2570	-0-	-17425	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	24570	-0-	-2586	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	23279	-0-	-2125	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	22790	-0-	-4366	-0-	22789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25500	X	22727	-0-	-2773	-0-	22726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26350	X	21921	-0-	-4429	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	21680	-0-	-2410	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	22262	-0-	-2631	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	15629	-0-	-7869	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	22538	-0-	-202	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19267	-0-	-3146	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	20091	-0-	-1599	-0-	20090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23281	X	17756	-0-	-5525	-0-	17755	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127348	X	116138	-0-	-11210	-0-	116134	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	116841	X	109714	-0-	-7127	-0-	109711	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	118296	X	112884	-0-	-5412	-0-	112880	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	112380	X	107546	-0-	-4834	-0-	107545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	117273	X	113263	-0-	-4010	-0-	113262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	113490	X	99458	-0-	-14032	-0-	99458	2			N	-0-					-0-
07	117273	X	99924	-0-	-17349	-0-	99924	2			N	-0-					-0-
08	113274	X	98781	-0-	-14493	-0-	98780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	109620	X	98490	-0-	-11130	-0-	98490	2			N	-0-					-0-
10	113274	X	94177	-0-	-19097	-0-	94177	2			N	-0-					-0-
11	99450	X	76994	-0-	-22456	-0-	76987	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	101773	X	87794	-0-	-13979	-0-	87790	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 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	0	Z	7461	-0-	7461	7461	7458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	0	Z	21194	-0-	21194	28655	21194	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	24878	-0-	24878	53533	24878	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	21085	-0-	21085	74618	21085	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	21200	-0-	21200	95818	21200	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	20381	-0-	20381	116199	20381	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	17512	-0-	17512	133711	17512	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	19602	-0-	19602	153313	19602	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	18407	-0-	18407	171720	18407	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	20228	-0-	20228	191948	20228	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	16566	-0-	16566	208514	16566	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	14720	-0-	14720	223234	14720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92039	X	71614	-0-	-20425	-0-	71612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	80591	X	68076	-0-	-12515	-0-	68075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	86149	X	68390	-0-	-17759	-0-	68386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	83370	X	59617	-0-	-23753	-0-	59616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75516	X	67630	-0-	-7886	-0-	67629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	70410	X	61156	-0-	-9254	-0-	61156	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	65103	-0-	-7654	-0-	65103	2			N	-0-					-0-
08	68386	X	67514	-0-	-872	-0-	67513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65460	X	63846	-0-	-1614	-0-	63846	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	64667	-0-	-2975	-0-	64667	2			N	-0-					-0-
11	65340	X	60342	-0-	-4998	-0-	60339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	67518	X	61093	-0-	-6425	-0-	61091	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 779,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205778	X	159209	-0-	-46569	-0-	159206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	183019	X	135819	-0-	-47200	-0-	135817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	180234	X	143610	-0-	-36624	-0-	143606	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	162690	X	147230	-0-	-15460	-0-	147229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	164114	X	146368	-0-	-17746	-0-	146366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	154080	X	135181	-0-	-18899	-0-	135181	2			N	-0-					-0-
07	152148	X	138129	-0-	-14019	-0-	138129	2			N	-0-					-0-
08	152148	X	130144	-0-	-22004	-0-	130143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	147240	X	120519	-0-	-26721	-0-	120518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	146382	X	121036	-0-	-25346	-0-	121036	2			N	-0-					-0-
11	135180	X	113688	-0-	-21492	-0-	113685	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	138136	X	116859	-0-	-21277	-0-	116852	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86366	X	72136	-0-	-14230	-0-	72135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	80678	X	67304	-0-	-13374	-0-	67304	2			N	-0-					-0-
03	86242	X	69587	-0-	-16655	-0-	69585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	81480	X	67037	-0-	-14443	-0-	67037	2			N	-0-					-0-
05	77841	X	65444	-0-	-12397	-0-	65443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	69810	X	62104	-0-	-7706	-0-	62104	2			N	-0-					-0-
07	77413	X	77413	-0-	-0-	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
08	74541	X	74541	-0-	-0-	-0-	74541	2			N	-0-					-0-
09	67564	X	67564	-0-	-0-	-0-	67564	2			N	-0-					-0-
10	73625	X	66684	-0-	-6941	-0-	66684	2			N	-0-					-0-
11	71250	X	61340	-0-	-9910	-0-	61338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	73625	X	61405	-0-	-12220	-0-	61403	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 812,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-10518	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	823	-0-	-1468	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	392	-0-	-658	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	840	X	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	868	X	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

01	117893	X	26240	-0-	-91653	-0-	26239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	110287	X	21220	-0-	-89067	-0-	21219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	117893	X	20088	-0-	-97805	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
04	114090	X	17639	-0-	-96451	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
05	117893	X	16392	-0-	-101501	-0-	16391	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	114090	X	13814	-0-	-100276	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
07	117893	X	13866	-0-	-104027	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
08	117893	X	12701	-0-	-105192	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	114090	X	11255	-0-	-102835	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
10	117893	X	7823	-0-	-110070	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	114090	X	11246	-0-	-102844	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	240	X	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 218173 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 14658 PERF.14466 - 14505

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	1	1	8			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	798	1	13776	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	13286	-0-	-1272	-0-	798	1	12488	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	13409	-0-	-2153	-0-	853	1	12556	2	N	-0-					-0-
04	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	825	1	14900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	825	1	15213	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13949	-0-	-151	-0-	811	1	13138	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15508	-0-	-736	-0-	836	1	14672	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15978	-0-	-266	-0-	853	1	15125	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	15137	-0-	-583	-0-	825	1	14312	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	14472	-0-	-1555	-0-	853	1	13619	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13192	-0-	-2258	-0-	825	1	12365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	15965	X	14283	-0-	-1682	-0-	853	1	13428	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 175,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

01	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	1083	1	3399	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4582	X	4263	-0-	-319	-0-	1010	1	3251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	1119	1	3121	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4740	X	3621	-0-	-1119	-0-	1065	1	2555	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1083	1	4222	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4410	X	1176	-0-	-3234	-0-	974	1	202	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	1			-0-
08	166	X	-0-	-0-	-166	-0-					N	1	1	8			-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: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10316	-0-	-1092	-0-	907	1	9406	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10498	X	9510	-0-	-988	-0-	815	1	8694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10788	X	9775	-0-	-1013	-0-	987	1	8785	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10230	X	9816	-0-	-414	-0-	918	1	8898	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9733	-0-	-714	-0-	960	1	8769	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	9990	X	9120	-0-	-870	-0-	955	1	8165	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9350	-0-	-818	-0-	992	1	8358	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8589	-0-	-1548	-0-	960	1	7628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	956	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8527	-0-	-1207	-0-	986	1	7541	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	928	1	7300	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	9362	X	8588	-0-	-774	-0-	992	1	7593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 109,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
02	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	321	1	2121	2	N	48					141
							53	9									
03	6099		6099	-0-	-0-	-0-	1705	1	4286	2	N	98					239
							108	9									
04	6186		6186	-0-	-0-	-0-	1045	1	5062	2	N	72	181	1			130
							79	9									
05	16136		16136	-0-	-0-	-0-	1705	1	14243	2	N	171	191	1			110
							188	9									
06	11522		11522	-0-	-0-	-0-	1650	1	9734	2	N	125					235
							138	9									
07	10644		10644	-0-	-0-	-0-	1650	1	8882	2	N	102	183	1			154
							112	9									
08	9871		9871	-0-	-0-	-0-	1705	1	8006	2	N	145					299
							160	9									
09	9057		9057	-0-	-0-	-0-	1650	1	7311	2	N	87	184	1			202
							96	9									
10	9054		9054	-0-	-0-	-0-	1705	1	7266	2	N	75					277
							83	9									
11	8577		8577	-0-	-0-	-0-	1650	1	6848	2	N	72	189	1			160
							79	9									
12	8164		8165	-0-	1	1	1705	1	6350	2	N	100	1	8			259
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 97,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 166242 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7552 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	735	-0-	-1466	-0-	3 1 1 9		731	2	N	1	1	8			-0-
02	1276	X	710	-0-	-566	-0-	3 1		707	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	996	-0-	-368	-0-	3 1 1 9		992	2	N	1	1	8			-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		1092	2	N	1	1	8			-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		1388	2	N	1	1	8			-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	3 1		1784	2	N	-0-					-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9		2281	2	N	5	5	8			-0-
08	1395	X	638	-0-	-757	-0-	1 1		637	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	14	-0-	-1786	-0-	1 1		13	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	177	-0-	-2117	-0-	2 1		175	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	131	-0-	-2089	-0-	1 1		130	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	260 52	1 9	3775	2	N	47					142
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	258 43	1 9	3779	2	N	39					181
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	275 39	1 9	3956	2	N	35	198	1			18
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	255 24	1 9	3652	2	N	22					40
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	270 30	1 9	3552	2	N	27					67
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	239 33	1 9	3161	2	N	30					97
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	276 28	1 9	3692	2	N	25					122
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	285 43	1 9	3915	2	N	39					161
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	271 29	1 9	3769	2	N	26					187
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	124 47	1 9	3735	2	N	43	195	1			35
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	3691	2	N	10					45
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	121 43	1 9	3616	2	N	39					84

TOTAL GAS PROD: 47,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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	248	N	156	-0-	-92	-0-	5	1	145	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	5	1	132	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	133	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	106	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	335	1	2879	2	N	149					163
							164	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	313	1	2585	2	N	-0-	51	1			112
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	335	1	2754	2	N	81	177	1			16
							89	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	324	1	2626	2	N	-0-					16
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	335	1	2723	2	N	-0-					16
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	324	1	2454	2	N	109					125
							120	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	335	1	2763	2	N	-0-					125
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	335	1	2859	2	N	75					200
							83	9									
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	324	1	2681	2	N	-0-	184	1			16
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	335	1	2459	2	N	9					25
							10	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	324	1	2591	2	N	-0-					25
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	335	1	2429	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 36,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					61
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	91	2	3	9	N	3					64
03	434	N	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					64
04	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	2			N	-0-					64
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					64
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					64
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					64
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					64
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					64
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	581	-0-	-39254 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	52558	X	52558	-0-	-0- B	-0-	52558	2			N	-0-					-0-
03	43103	X	43103	-0-	-0- B	-0-	43103	2			N	-0-					-0-
04	40084	X	40084	-0-	-0- B	-0-	40084	2			N	-0-					-0-
05	56172	X	37280	-0-	-18892 B	-0-	37280	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	28221	-0-	-26139 B	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
07	56172	X	31046	-0-	-25126 B	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	30162	-0-	-12928 B	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	28369	-0-	-11711 B	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	29022	-0-	-8271 B	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	24706	-0-	-5324 B	-0-	24706	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	26242	-0-	-4789 B	-0-	26242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASON DVORIN (BARNETT SHALE) 45823 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARMENTROUT WELL #: 2 RRCID -> 190485 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASON DVORIN (BARNETT SHALE) //CONT.// 45823 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
EXPLO OIL, INC. 257027
GODFREY WELL #: 1 RRCID -> 174155 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7831 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					84
02	174 N	20	-0-	-154	-0-	20	3			N	-0-					84
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					84
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					84
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					84
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					84
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					84
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					84
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					84
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					84
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					84
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	110	3	33	9	N	30	191	1			44
02	261	N	100	-0-	-161	-0-	75	3	25	9	N	23					67
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	133	3	39	9	N	35					102
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	141	3	43	9	N	39					141
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	75	3	65	9	N	59	171	1			29
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	103	3	28	9	N	25					54
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	89	3	186	9	N	169	191	1			32
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	49	3	36	9	N	33					65
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	83	3	35	9	N	32					97
10	279	N	94	-0-	-185	-0-	59	3	35	9	N	32					129
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					143
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	62	3	50	9	N	45					188

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	165	1	1377	2	Y	7					34
							8	9									
02	INC G-10		1217	-0-	1217	1217	149	1	1050	2	Y	16					50
							18	9									
03	INC G-10		1385	-0-	1385	2602	176	1	1200	2	Y	8					58
							9	9									
04	INC G-10		1196	-0-	1196	3798	152	1	1034	2	Y	9					67
							10	9									
05	INC G-10		1205	-0-	1205	5003	159	1	1036	2	Y	9					76
							10	9									
06	INC G-10		1122	-0-	1122	6125	161	1	959	2	Y	2					78
							2	9									
07	7349	X	1224	-0-	-6125	-0-	171	1	1039	2	Y	13					91
							14	9									
08	INC G-10		1098	-0-	1098	1098	157	1	938	2	Y	3					94
							3	9									
09	2230	N	1132	-0-	-1098	-0-	163	1	960	2	Y	8	10	1			92
							9	9									
10	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	156	1	894	2	Y	5					97
							6	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	7					104
							8	9									
12	1178	N	959	-0-	-219	-0-	149	1	792	2	Y	16					120
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		137	1	1138	2	Y	17					196
								19	9									
02	T. A.		1861	-0-	1861	1861		228	1	1609	2	Y	22	185	1			33
								24	9									
03	T. A.		1651	-0-	1651	3512		208	1	1420	2	Y	21					54
								23	9									
04	T. A.		1603	-0-	1603	5115		201	1	1374	2	Y	25					79
								28	9									
05	T. A.		1676	-0-	1676	6791		223	1	1450	2	Y	3					82
								3	9									
06	T. A.		1295	-0-	1295	8086		183	1	1087	2	Y	23					105
								25	9									
07	9408	X	1322	-0-	-8086	-0-		186	1	1134	2	Y	2					107
								2	9									
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-		172	1	1030	2	Y	7					114
								8	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		202	1	1192	2	Y	14	18	1			110
								15	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		219	1	1252	2	Y	14					124
								15	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		196	1	1006	2	Y	12					136
								13	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		234	1	1245	2	Y	11					147
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5985	-0-	2885	6410		642	1	5343	2	N	-0-					134
02	2900	N	6218	-0-	3318	9728		771	1	5433	2	N	13					147
								14	9									
03	15082	X	5354	-0-	-9728	-0-		683	1	4652	2	N	17					164
								19	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		531	1	3623	2	N	13					177
								14	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-		642	1	4172	2	N	11					188
								12	9									
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-		559	1	3319	2	N	3					191
								3	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-		594	1	3616	2	N	3					194
								3	9									
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		539	1	3215	2	N	8					202
								9	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-		576	1	3402	2	N	1	28	1			175
								1	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-		561	1	3211	2	N	2					177
								2	9									
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		578	1	2972	2	N	4					181
								4	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-		548	1	2912	2	N	7					188
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 53,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	112	1	937	2	Y	10					184
							11	9									
02	T. A.		893	-0-	893	893	111	1	781	2	Y	1					185
							1	9									
03	T. A.		303	-0-	303	1196	39	1	264	2	Y	-0-					185
04	T. A.		256	-0-	256	1452	32	1	221	2	Y	3					188
							3	9									
05	T. A.		331	-0-	331	1783	44	1	287	2	Y	-0-					188
06	T. A.		643	-0-	643	2426	93	1	550	2	Y	-0-					188
07	2714	X	288	-0-	-2426	-0-	41	1	247	2	Y	-0-					188
08	T. A.		674	-0-	674	674	97	1	576	2	Y	1					189
							1	9									
09	T. A.		266	-0-	266	940	39	1	227	2	Y	-0-	4	1			185
10	T. A.		559	-0-	559	1499	83	1	476	2	Y	-0-					185
11	T. A.		247	-0-	247	1746	40	1	207	2	Y	-0-					185
12	2282	X	536	-0-	-1746	-0-	85	1	451	2	Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199	1	1661	2	N	-0-					91
02	2900	N	3194	-0-	294	294	394	1	2781	2	N	17					108
							19	9									
03	3100	N	3064	-0-	-36	258	392	1	2670	2	N	2					110
							2	9									
04	2545	N	2287	-0-	-258	-0-	292	1	1992	2	N	3					113
							3	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	358	1	2329	2	N	15					128
							17	9									
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	279	1	1659	2	N	1					129
							1	9									
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	265	1	1614	2	N	21					150
							23	9									
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	288	1	1718	2	N	9					159
							10	9									
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	316	1	1864	2	N	18	19	1			158
							20	9									
10	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	248	1	1419	2	N	5					163
							6	9									
11	1770	N	1299	-0-	-471	-0-	210	1	1083	2	N	5					168
							6	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	314	1	1668	2	N	14					182
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 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	3100	N	5284	-0-	2184	5696	565	1	4706	2	N	12					93
							13	9									
02	2900	N	5812	-0-	2912	8608	720	1	5080	2	N	11					104
							12	9									
03	14157	X	5549	-0-	-8608	-0-	708	1	4823	2	N	16					120
							18	9									
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	653	1	4451	2	N	15					135
							17	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	613	1	3986	2	N	4					139
							4	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	604	1	3583	2	N	7					146
							8	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	556	1	3383	2	N	11					157
							12	9									
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	572	1	3415	2	N	8					165
							9	9									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	524	1	3094	2	N	8	31	1			142
							9	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	513	1	2934	2	N	5					147
							6	9									
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	573	1	2947	2	N	1					148
							1	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	580	1	3082	2	N	4					152
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	681	-0-	-2326	-0-	73	1	608	2	N	-0-					163
02	1160	X	595	-0-	-565	-0-	73	1	513	2	N	8					171
							9	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	445	1	3031	2	N	5					176
							6	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	605	1	4126	2	N	8					184
							9	9									
05	3100	N	4312	-0-	1212	1212	573	1	3727	2	N	11					195
							12	9									
06	5203	X	3991	-0-	-1212	-0-	573	1	3405	2	N	12					207
							13	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	531	1	3235	2	N	16	2	8			221
							18	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	485	1	2896	2	N	18					239
							20	9									
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	580	1	3423	2	N	1	26	1			214
							1	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	557	1	3190	2	N	11	174	1			51
							12	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	663	1	3412	2	N	5					56
							6	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	543	1	2885	2	N	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	166	1	1379	2	N	-0-					157
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	193	1	1361	2	N	16					173
							18	9									
03	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	193	1	1313	2	N	1					174
							1	9									
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	180	1	1227	2	N	2					176
							2	9									
05	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	187	1	1216	2	N	6					182
							7	9									
06	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	181	1	1073	2	N	1					183
							1	9									
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	191	1	1161	2	N	3	10	5	2	8	174
							3	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	212	1	1265	2	N	3					177
							3	9									
09	1260	N	803	-0-	-457	-0-	116	1	687	2	N	-0-	12	1			165
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	182	1	1042	2	N	1					166
							1	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	304	1	1565	2	N	2					168
							2	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	160	1	847	2	N	1					169
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	N	-0-					87
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	80	1	564	2	N	1					88
							1	9									
03	1488	N	587	-0-	-901	-0-	74	1	509	2	N	4					92
							4	9									
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	57	1	391	2	N	-0-					92
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	114	1	737	2	N	1					93
							1	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	147	1	874	2	N	1					94
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	109	1	665	2	N	4					98
							4	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	145	1	867	2	N	2					100
							2	9									
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	135	1	795	2	N	6	8	1			98
							7	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	162	1	930	2	N	2					100
							2	9									
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	135	1	693	2	N	10					110
							11	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	158	1	840	2	N	1					111
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	991	2	N	-0-					85
02	928	N	384	-0-	-544	-0-	47	1	330	2	N	6					91
							7	9									
03	1240	N	315	-0-	-925	-0-	40	1	274	2	N	1	1	8			91
							1	9									
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	135	1	918	2	N	1					92
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	469	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	N	-0-					92
07	1085	N	667	-0-	-418	-0-	94	1	573	2	N	-0-					92
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	N	8					100
							9	9									
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	49	1	291	2	N	2	8	1			94
							2	9									
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	86	1	492	2	N	13					107
							14	9									
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	52	1	267	2	N	5					112
							6	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	5					117
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SMITH-WATSON WELL #: 3-C RRCID -> 138517 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9396 - 9695

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					21
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					21
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					21
04	1080	N	793	-0-	-287	-0-	793	3			N	-0-					21
05	1178	N	737	-0-	-441	-0-	737	3			N	-0-					21
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					21
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					21
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					21
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	3			N	-0-					21
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					21
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					21
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					168
02	1363	N	1338	-0-	-25	-0-	1338	3			N	-0-					168
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					168
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1292	3	64	9	N	58	196	1			30
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1319	3	3	9	N	3					33
06	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	1059	3	6	9	N	5					38
07	1395	N	943	-0-	-452	-0-	937	3	6	9	N	5					43
08	1333	N	670	-0-	-663	-0-	666	3	4	9	N	4					47
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	804	3	1	9	N	1					48
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	829	3	2	9	N	2					50
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2					52
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-3716	-0-	35	3			N	-0-					128
02	1247	X	35	-0-	-1212	-0-	35	3			N	-0-					128
03	682	X	34	-0-	-648	-0-	34	3			N	-0-					128
04	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					128
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					128
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					128
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	3	18	9	N	16					144
08	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	3779	3	6	9	N	5					149
09	DLQ G-10		3932	-0-	3932	7717	3928	3	4	9	N	4					153
10	11284	X	3567	-0-	-7717	-0-	3520	3	47	9	N	43					196
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3167	3	54	9	N	49	194	1			51
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3847	3	40	9	N	36					87

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	3	11	9	N	10					143
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1					144
03	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1581	3	2	9	N	2					146
04	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1406	3	3	9	N	3					149
05	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1579	3	2	9	N	2					151
06	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1454	3	3	9	N	3					154
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	3	4	9	N	4					158
08	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1241	3	1	9	N	1					159
09	1470 N	1159	-0-	-311	-0-	1159	3			N	-0-					159
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2					161
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	N	2					163
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	3	1	9	N	1					164

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	3	6	9	N	5					188
02	1769 N	1018	-0-	-751	-0-	1005	3	13	9	N	12	170	1			30
03	2139 N	680	-0-	-1459	-0-	680	3			N	-0-					30
04	2070 N	857	-0-	-1213	-0-	853	3	4	9	N	4					34
05	1085 N	944	-0-	-141	-0-	937	3	7	9	N	6					40
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	3	15	9	N	14					54
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	N	8					62
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	913	3	15	9	N	14					76
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1000	3	3	9	N	3					79
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7					86
11	900 N	722	-0-	-178	-0-	719	3	3	9	N	3					89
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	3	6	9	N	5					94

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 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	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	1460	3			N	-0-					181
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2828	3	6	9	N	5					186
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					186
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					186
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					186
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					186
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					186
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					186
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					186
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					186
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					186
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 36,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 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	0	W	10612	-0-	10612	35172	10528	3	84	9	N	76					158
02	0	W	9640	-0-	9640	44812	9485	3	155	9	N	141	194	1			105
03	0	W	9472	-0-	9472	54284	9408	3	64	9	N	58					163
04	0	W	8444	-0-	8444	62728	8385	3	59	9	N	54					217
05	0	W	8068	-0-	8068	70796	8012	3	56	9	N	51	190	1			78
06	0	W	7362	-0-	7362	78158	7288	3	74	9	N	67					145
07	0	W	7026	-0-	7026	85184	6954	3	72	9	N	65					210
08	0	W	5646	-0-	5646	90830	5604	3	42	9	N	38	180	1			68
09	0	W	5815	-0-	5815	96645	5756	3	59	9	N	54					122
10	0	W	6074	-0-	6074	102719	6030	3	44	9	N	40					162
11	0	W	5457	-0-	5457	108176	5439	3	18	9	N	16					178
12	0	W	5541	-0-	5541	113717	5517	3	24	9	N	22					200

TOTAL GAS PROD: 89,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 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	13206	X	8987	-0-	-4219	-0-	8906	3	81	9	N	74					117
02	12354	X	7726	-0-	-4628	-0-	7547	3	179	9	N	163	195	1			85
03	13206	X	5660	-0-	-7546	-0-	5602	3	58	9	N	53					138
04	12780	X	4658	-0-	-8122	-0-	4592	3	66	9	N	60					198
05	13206	X	4214	-0-	-8992	-0-	4152	3	62	9	N	56	189	1			65
06	12780	X	3272	-0-	-9508	-0-	3228	3	44	9	N	40					105
07	13206	X	3138	-0-	-10068	-0-	3077	3	61	9	N	55					160
08	13206	X	3437	-0-	-9769	-0-	3390	3	47	9	N	43	171	1			32
09	12780	X	3525	-0-	-9255	-0-	3491	3	34	9	N	31					63
10	13206	X	2895	-0-	-10311	-0-	2876	3	19	9	N	17					80
11	12780	X	2605	-0-	-10175	-0-	2597	3	8	9	N	7					87
12	13206	X	1941	-0-	-11265	-0-	1935	3	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 52,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 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	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19576	3	305	9	N	277	393	1			117
02	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16268	3	196	9	N	178	195	1			100
03	16120	X	15098	-0-	-1022	-0-	14874	3	224	9	N	204	201	1			103
04	15600	X	6145	-0-	-9455	-0-	5996	3	149	9	N	135	181	1			57
05	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16127	3	161	9	N	146	166	1			37
06	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16481	3	187	9	N	170	182	1			25
07	16120	X	12340	-0-	-3780	-0-	12238	3	102	9	N	93					118
08	16120	X	11269	-0-	-4851	-0-	11131	3	138	9	N	125	173	1			70
09	15600	X	10010	-0-	-5590	-0-	9881	3	129	9	N	117					187
10	16120	X	9025	-0-	-7095	-0-	8941	3	84	9	N	76	193	1			70
11	15600	X	7593	-0-	-8007	-0-	7535	3	58	9	N	53					123
12	16120	X	6812	-0-	-9308	-0-	6733	3	79	9	N	72					195

TOTAL GAS PROD: 147,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 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
11	945	X	-0-	-0-	-945	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SMITH-WATSON WELL #: 3-T RRCID -> 138519 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10691 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	2			N	-0-					32
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					32
03	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	3613	2			N	-0-					32
04	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	3644	2			N	-0-					32
05	4185	X	3283	-0-	-902	-0-	3283	2			N	-0-					32
06	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3769	2			N	-0-					32
07	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2			N	-0-					32
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					32
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					32
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					32
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 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	6324	X	5695	-0-	-629	-0-	5686	2	9	9	Y	8					128
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5261	2	10	9	Y	9					137
03	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	4833	2	11	9	Y	10					147
04	5400	X	4540	-0-	-860	-0-	4512	2	28	9	Y	25					172
05	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4678	2	51	9	Y	46	184	1			34
06	5400	X	4515	-0-	-885	-0-	4511	2	4	9	Y	4					38
07	5580	X	4553	-0-	-1027	-0-	4536	2	17	9	Y	15					53
08	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4563	2	9	9	Y	8					61
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	4229	2	9	9	Y	8					69
10	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	4207	2	11	9	Y	10	10	1	7	7	62
11	4530	X	3958	-0-	-572	-0-	3950	2	8	9	Y	7					69
12	4557	X	3905	-0-	-652	-0-	3898	2	7	9	Y	6					75

TOTAL GAS PROD: 55,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2584	2	4	9	Y	4					21
02	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					23
03	3100	N	3864	-0-	764	764	3862	2	2	9	Y	2					25
04	3000	N	3552	-0-	552	1316	3549	2	3	9	Y	3					28
05	3100	N	3354	-0-	254	1570	3351	2	3	9	Y	3	2	1			29
06	5002	X	3432	-0-	-1570	-0-	3429	2	3	9	Y	3					32
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3528	2	11	9	Y	10					42
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3661	2	11	9	Y	10					52
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	Y	8					60
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	1	1	1	7	63
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	2	3	9	Y	3					66
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2777	2	2	9	Y	2					68

TOTAL GAS PROD: 39,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					81
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5791	2	1	9	Y	1					82
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5963	2	3	9	Y	3					85
04	5700	X	5055	-0-	-645	-0-	5055	2			Y	-0-					85
05	6200	X	4766	-0-	-1434	-0-	4749	2	17	9	Y	15	73	1			27
06	6000	X	4574	-0-	-1426	-0-	4561	2	13	9	Y	12					39
07	6200	X	4193	-0-	-2007	-0-	4186	2	7	9	Y	6					45
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4659	2	6	9	Y	5					50
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4599	2	3	9	Y	3					53
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	Y	2	1	1	1	7	53
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4596	2	7	9	Y	6					59
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 59,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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	5456	X	5095	-0-	-361	-0-	5095	2			Y	-0-					47
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					47
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					47
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					47
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	2	6	9	Y	5	3	1			49
06	4560	X	4525	-0-	-35	-0-	4521	2	4	9	Y	4					53
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4665	2	3	9	Y	3					56
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4551	2	2	9	Y	2					58
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					58
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4384	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	59
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					60
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	2	2	9	Y	2					62

TOTAL GAS PROD: 54,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 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	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7311	2	4	9	Y	4					59
02	7018	X	6632	-0-	-386	-0-	6632	2			Y	-0-					59
03	7502	X	6925	-0-	-577	-0-	6925	2			Y	-0-					59
04	7260	X	6589	-0-	-671	-0-	6586	2	3	9	Y	3					62
05	7502	X	6632	-0-	-870	-0-	6626	2	6	9	Y	5	5	1			62
06	7080	X	6260	-0-	-820	-0-	6258	2	2	9	Y	2					64
07	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	6282	2	2	9	Y	2					66
08	6634	X	6145	-0-	-489	-0-	6143	2	2	9	Y	2					68
09	6420	X	5730	-0-	-690	-0-	5730	2			Y	-0-					68
10	6634	X	5676	-0-	-958	-0-	5673	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	69
11	6270	X	5318	-0-	-952	-0-	5315	2	3	9	Y	3					72
12	6293	X	5324	-0-	-969	-0-	5322	2	2	9	Y	2					74

TOTAL GAS PROD: 74,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 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	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	3456	2	1	9	Y	1					69
02	3393	X	3376	-0-	-17	-0-	3375	2	1	9	Y	1					70
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3703	2	2	9	Y	2					72
04	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	3337	2	3	9	Y	3					75
05	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	3519	2	4	9	Y	4	2	1			77
06	3510	X	3086	-0-	-424	-0-	3082	2	4	9	Y	4					81
07	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	3127	2	2	9	Y	2					83
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					83
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					83
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	84
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y	3					87
12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2430	2	3	9	Y	3					90

TOTAL GAS PROD: 37,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	2	2	9	Y	2					42
02	1653	N	1576	-0-	-77	-0-	1576	2			Y	-0-					42
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					42
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					42
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			40
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	Y	2					42
07	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1669	2	6	9	Y	5					47
08	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1715	2	2	9	Y	2					49
09	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			Y	-0-					49
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	2	1	1	1	7	49
11	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1469	2	3	9	Y	3					52
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 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	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12474	2	7	9	Y	6					95
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11184	2	2	9	Y	2					97
03	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11483	2	14	9	Y	13					110
04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10986	2	13	9	Y	12					122
05	11222	X	11155	-0-	-67	-0-	11118	2	37	9	Y	34	127	1			29
06	10860	X	10709	-0-	-151	-0-	10703	2	6	9	Y	5					34
07	11222	X	9932	-0-	-1290	-0-	9929	2	3	9	Y	3					37
08	11067	X	11021	-0-	-46	-0-	11018	2	3	9	Y	3					40
09	10710	X	10164	-0-	-546	-0-	10162	2	2	9	Y	2					42
10	11067	X	9971	-0-	-1096	-0-	9968	2	3	9	Y	3	2	1	1	7	42
11	10710	X	9518	-0-	-1192	-0-	9510	2	8	9	Y	7					49
12	11036	X	9532	-0-	-1504	-0-	9529	2	3	9	Y	3					52

TOTAL GAS PROD: 128,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 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	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	5324	2	11	9	Y	10					103
02	4930	X	4902	-0-	-28	-0-	4892	2	10	9	Y	9					112
03	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5139	2	9	9	Y	8					120
04	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	4967	2	8	9	Y	7					127
05	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	5130	2	77	9	Y	70	170	1			27
06	5100	X	4951	-0-	-149	-0-	4951	2			Y	-0-					27
07	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	5075	2			Y	-0-					27
08	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5006	2	1	9	Y	1					28
09	4920	X	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			Y	-0-					28
10	5084	X	4871	-0-	-213	-0-	4871	2			Y	-0-	1	1	1	7	26
11	4920	X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2			Y	-0-					26
12	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 59,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 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	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					90
02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					90
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					90
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			Y	-0-					90
05	3100	N	3047	-0-	-53	3	3045	2	2	9	Y	2	3	1			89
06	3000	N	3165	-0-	165	168	3163	2	2	9	Y	2					91
07	3400	X	3232	-0-	-168	-0-	3232	2			Y	-0-					91
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2					93
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					93
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	92
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	Y	7					99
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	2	3	9	Y	3					102

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 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	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			Y	-0-					24
02	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			Y	-0-					24
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			Y	-0-					24
04	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			Y	-0-					24
05	1829	X	1725	-0-	-104	-0-	1724	2	1	9	Y	1	1	1			24
06	1770	X	1575	-0-	-195	-0-	1575	2			Y	-0-					24
07	1829	X	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			Y	-0-					24
08	1736	X	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					24
09	1680	X	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			Y	-0-					24
10	1736	X	1582	-0-	-154	-0-	1576	2	6	9	Y	5	1	1			28
11	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	Y	2					30
12	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 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	8556	X	8186	-0-	-370	-0-	8179	2	7	9	Y	6					95
02	7801	X	7378	-0-	-423	-0-	7376	2	2	9	Y	2					97
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7601	2	17	9	Y	15					112
04	8070	X	7433	-0-	-637	-0-	7422	2	11	9	Y	10					122
05	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7518	2	54	9	Y	49	142	1			29
06	7920	X	7234	-0-	-686	-0-	7219	2	15	9	Y	14					43
07	7874	X	7392	-0-	-482	-0-	7375	2	17	9	Y	15					58
08	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7239	2	8	9	Y	7					65
09	7350	X	6860	-0-	-490	-0-	6858	2	2	9	Y	2					67
10	7564	X	6924	-0-	-640	-0-	6918	2	6	9	Y	5	1	1	1	7	70
11	7230	X	6529	-0-	-701	-0-	6514	2	15	9	Y	14					84
12	7378	X	6662	-0-	-716	-0-	6656	2	6	9	Y	5					89

TOTAL GAS PROD: 87,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7742	-0-	-2333	-0-	7722	2	20	9	Y	18					165
02	7424	X	7150	-0-	-274	-0-	7102	2	48	9	Y	44	182	1			27
03	7936	X	7136	-0-	-800	-0-	7127	2	9	9	Y	8					35
04	7680	X	6745	-0-	-935	-0-	6737	2	8	9	Y	7					42
05	7936	X	6808	-0-	-1128	-0-	6786	2	22	9	Y	20	16	1			46
06	7500	X	6471	-0-	-1029	-0-	6465	2	6	9	Y	5					51
07	7657	X	6239	-0-	-1418	-0-	6233	2	6	9	Y	5					56
08	7130	X	6323	-0-	-807	-0-	6315	2	8	9	Y	7					63
09	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	6079	2	6	9	Y	5					68
10	6820	X	6129	-0-	-691	-0-	6125	2	4	9	Y	4	1	1	1	7	70
11	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5819	2	17	9	Y	15					85
12	6324	X	5542	-0-	-782	-0-	5518	2	24	9	Y	22					107

TOTAL GAS PROD: 78,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			Y	-0-					2
02	1653	N	1530	-0-	-123	-0-	1530	2			Y	-0-					2
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			Y	-0-					2
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			Y	-0-					2
05	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1529	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	1487	2			Y	-0-					2
07	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					2
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					2
09	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			Y	-0-					2
11	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			Y	-0-					2
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-93	-0-	1440	2	17	9	Y	15					15
02	1305	N	1263	-0-	-42	-0-	1263	2			Y	-0-					15
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					15
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			Y	-0-					15
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					15
07	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					15
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					15
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					15
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					15
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					63
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					63
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					63
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					63
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5430	2	3	9	Y	3	2	1			64
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					64
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5290	2	1	9	Y	1					65
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					65
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					65
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4828	2	4	9	Y	4	1	1	1	7	67
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					67
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 59,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 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	7347	X	7224	-0-	-123	-0-	7213	2	11	9	Y	10					21
02	7018	X	6640	-0-	-378	-0-	6638	2	2	9	Y	2					23
03	7502	X	6922	-0-	-580	-0-	6920	2	2	9	Y	2					25
04	7260	X	6415	-0-	-845	-0-	6415	2			Y	-0-					25
05	7502	X	6658	-0-	-844	-0-	6654	2	4	9	Y	4	3	1			26
06	6990	X	6378	-0-	-612	-0-	6375	2	3	9	Y	3					29
07	7099	X	6183	-0-	-916	-0-	6182	2	1	9	Y	1					30
08	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6102	2			Y	-0-					30
09	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	5789	2			Y	-0-					30
10	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			Y	-0-	1	1	1	7	28
11	6120	X	5479	-0-	-641	-0-	5479	2			Y	-0-					28
12	6169	X	5681	-0-	-488	-0-	5679	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 75,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			Y	-0-					147
02	19372	X	14070	-0-	-5302	-0-	14070	2			Y	-0-					147
03	20708	X	14498	-0-	-6210	-0-	14498	2			Y	-0-					147
04	17820	X	14284	-0-	-3536	-0-	14284	2			Y	-0-					147
05	16771	X	14496	-0-	-2275	-0-	14258	2	238	9	Y	216	179	1			184
06	15240	X	13232	-0-	-2008	-0-	13231	2	1	9	Y	1	102	1			83
07	15035	X	13043	-0-	-1992	-0-	13043	2			Y	-0-					83
08	14415	X	12468	-0-	-1947	-0-	12468	2			Y	-0-					83
09	13950	X	11517	-0-	-2433	-0-	11517	2			Y	-0-					83
10	14415	X	11290	-0-	-3125	-0-	11289	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	82
11	13230	X	10402	-0-	-2828	-0-	10402	2			Y	-0-					82
12	13051	X	10397	-0-	-2654	-0-	10397	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 155,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5295	-0-	-2827	-0-	5292	2	3	9	Y	3					55
02	5887	X	4699	-0-	-1188	-0-	4699	2			Y	-0-					55
03	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4896	2	4	9	Y	4					59
04	5940	X	4551	-0-	-1389	-0-	4550	2	1	9	Y	1					60
05	5673	X	4450	-0-	-1223	-0-	4446	2	4	9	Y	4	3	1			61
06	5130	X	4387	-0-	-743	-0-	4387	2			Y	-0-					61
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2			Y	-0-					61
08	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4277	2	2	9	Y	2					63
09	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3883	2			Y	-0-					63
10	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	3827	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	62
11	4230	X	3580	-0-	-650	-0-	3578	2	2	9	Y	2					64
12	4371	X	3563	-0-	-808	-0-	3562	2	1	9	Y	1					65

TOTAL GAS PROD: 51,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2			Y	-0-					2
02	3103	X	2699	-0-	-404	-0-	2699	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2708	2			Y	-0-					2
04	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	2428	2			Y	-0-					2
05	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	2176	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			Y	-0-					1
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					1
08	2697	X	2080	-0-	-617	-0-	2079	2	1	9	Y	1					2
09	2850	X	1999	-0-	-851	-0-	1999	2			Y	-0-					2
10	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	2120	2			Y	-0-	1	1			1
11	2970	X	2067	-0-	-903	-0-	2067	2			Y	-0-					1
12	3069	X	2014	-0-	-1055	-0-	2014	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4391	-0-	-786	-0-	4388	2	3	9	Y	3					138
02	4234	X	3683	-0-	-551	-0-	3683	2			Y	-0-					138
03	4526	X	3508	-0-	-1018	-0-	3508	2			Y	-0-					138
04	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	3430	2			Y	-0-					138
05	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	3556	2	113	9	Y	103	6	1			235
06	4260	X	3189	-0-	-1071	-0-	3177	2	12	9	Y	11	173	1			73
07	3937	X	2440	-0-	-1497	-0-	2440	2			Y	-0-					73
08	3658	X	2232	-0-	-1426	-0-	2232	2			Y	-0-					73
09	3540	X	2112	-0-	-1428	-0-	2112	2			Y	-0-					73
10	3658	X	2170	-0-	-1488	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	72
11	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	2290	2			Y	-0-					72
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 35,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	-0-	-1891	-0-	3253	2	2	9	Y	2					64
02	4350	X	3704	-0-	-646	-0-	3704	2			Y	-0-					64
03	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	3379	2	1	9	Y	1					65
04	4140	X	2682	-0-	-1458	-0-	2680	2	2	9	Y	2					67
05	3968	X	2729	-0-	-1239	-0-	2721	2	8	9	Y	7	3	1			71
06	3840	X	2859	-0-	-981	-0-	2856	2	3	9	Y	3					74
07	3968	X	3088	-0-	-880	-0-	3082	2	6	9	Y	5					79
08	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3263	2	2	9	Y	2					81
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3371	2	3	9	Y	3					84
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	Y	1	1	1			84
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3321	2	7	9	Y	6					90
12	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	3028	2	4	9	Y	4					94

TOTAL GAS PROD: 38,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7138	2	9	9	Y	8					117
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6383	2	8	9	Y	7					124
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6675	2	14	9	Y	13					137
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6354	2	13	9	Y	12					149
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6499	2	30	9	Y	27	73	1			103
06	6300	X	6190	-0-	-110	-0-	6186	2	4	9	Y	4	76	1			31
07	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6139	2	10	9	Y	9					40
08	6510	X	6253	-0-	-257	-0-	6247	2	6	9	Y	5					45
09	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	5862	2	9	9	Y	8					53
10	6510	X	5731	-0-	-779	-0-	5728	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	54
11	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	5476	2	6	9	Y	5					59
12	6262	X	5421	-0-	-841	-0-	5418	2	3	9	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 74,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 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	1209	X	550	-0-	-659	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	1131	X	545	-0-	-586	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	832	-0-	-191	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	568	-0-	-62	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	512	-0-	-325	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	503	-0-	-334	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	749	-0-	-31	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	504	-0-	-302	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	780	X	386	-0-	-394	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	313	-0-	-462	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 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	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	3902	2	20	9	Y	18					94
02	3625	X	3467	-0-	-158	-0-	3460	2	7	9	Y	6					100
03	3875	X	3520	-0-	-355	-0-	3501	2	19	9	Y	17					117
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	3332	2	25	9	Y	23					140
05	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3469	2	89	9	Y	81	193	1			28
06	3750	X	3369	-0-	-381	-0-	3366	2	3	9	Y	3					31
07	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3352	2	4	9	Y	4					35
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	3288	2	11	9	Y	10					45
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3278	2	8	9	Y	7					52
10	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	3305	2	11	9	Y	10	2	1	1	7	59
11	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	3005	2	20	9	Y	18					77
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3121	2	17	9	Y	15					92

TOTAL GAS PROD: 40,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3466	2	11	9	Y	10					114
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					114
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					114
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					114
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	Y	18	5	1			127
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3008	2	10	9	Y	9					136
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					136
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2775	2	28	9	Y	25					161
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2288	2	46	9	Y	42	173	1			30
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	1			30
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2580	2	4	9	Y	4					34
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	Y	3					37

TOTAL GAS PROD: 34,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	Y	1					1
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					1
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					1
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			Y	-0-					1
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			Y	-0-					1
02	1972	N	1951	-0-	-21	-0-	1951	2			Y	-0-					1
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					1
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					1
05	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	1967	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1904	2	1	9	Y	1					1
07	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	-0-					1
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					1
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					17
02	1595	N	1433	-0-	-162	-0-	1433	2			Y	-0-					17
03	2015	N	1318	-0-	-697	-0-	1318	2			Y	-0-					17
04	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			Y	-0-					17
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	1			17
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					17
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					17
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					17
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			Y	-0-					17
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					17
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15368	-0-	-2953	-0-	15307	2	61	9	Y	55					140
02	15457	X	14048	-0-	-1409	-0-	13989	2	59	9	Y	54	167	1			27
03	16523	X	16350	-0-	-173	-0-	16320	2	30	9	Y	27					54
04	15840	X	14148	-0-	-1692	-0-	14106	2	42	9	Y	38					92
05	16275	X	14394	-0-	-1881	-0-	14278	2	116	9	Y	105	45	1			152
06	15810	X	13957	-0-	-1853	-0-	13890	2	67	9	Y	61	170	1			43
07	16337	X	13958	-0-	-2379	-0-	13904	2	54	9	Y	49					92
08	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13964	2	47	9	Y	43					135
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13423	2	50	9	Y	45					180
10	13888	X	13703	-0-	-185	-0-	13600	2	103	9	Y	94	196	1	11	7	67
11	13440	X	12885	-0-	-555	-0-	12872	2	13	9	Y	12					79
12	13888	X	12523	-0-	-1365	-0-	12498	2	25	9	Y	23					102

TOTAL GAS PROD: 168,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6835	-0-	-1566	-0-	6831	2	4	9	Y	4					33
02	7772	X	5999	-0-	-1773	-0-	5995	2	4	9	Y	4					37
03	8308	X	6127	-0-	-2181	-0-	6121	2	6	9	Y	5					42
04	6900	X	5865	-0-	-1035	-0-	5857	2	8	9	Y	7					49
05	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	5953	2	13	9	Y	12	2	1			59
06	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5644	2	17	9	Y	15					74
07	6417	X	5606	-0-	-811	-0-	5599	2	7	9	Y	6					80
08	5921	X	5338	-0-	-583	-0-	5330	2	8	9	Y	7					87
09	5730	X	5281	-0-	-449	-0-	5275	2	6	9	Y	5					92
10	5921	X	5157	-0-	-764	-0-	5139	2	18	9	Y	16	4	1	2	7	102
11	5670	X	4695	-0-	-975	-0-	4686	2	9	9	Y	8					110
12	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	4936	2	10	9	Y	9					119

TOTAL GAS PROD: 67,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7619	2	4	9	Y	4					106
02	8033	X	7180	-0-	-853	-0-	7177	2	3	9	Y	3					109
03	8587	X	7377	-0-	-1210	-0-	7365	2	12	9	Y	11					120
04	8310	X	6726	-0-	-1584	-0-	6704	2	22	9	Y	20					140
05	8184	X	6671	-0-	-1513	-0-	6631	2	40	9	Y	36	128	1			48
06	7440	X	6259	-0-	-1181	-0-	6257	2	2	9	Y	2					50
07	7688	X	6528	-0-	-1160	-0-	6525	2	3	9	Y	3					53
08	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6371	2	6	9	Y	5					58
09	6720	X	5932	-0-	-788	-0-	5924	2	8	9	Y	7					65
10	6665	X	5717	-0-	-948	-0-	5715	2	2	9	Y	2	2	1	1	7	64
11	6330	X	5459	-0-	-871	-0-	5458	2	1	9	Y	1					65
12	6541	X	5388	-0-	-1153	-0-	5388	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 77,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

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	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-		13974	2	86	9	Y	78	183	1			45
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-		12705	2	21	9	Y	19					64
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-		12897	2	28	9	Y	25					89
04	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-		11926	2	53	9	Y	48					137
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-		11507	2	102	9	Y	93	203	1			27
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-		11525	2	21	9	Y	19					46
07	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-		11600	2	41	9	Y	37					83
08	11563	X	11005	-0-	-558	-0-		10972	2	33	9	Y	30					113
09	11190	X	10363	-0-	-827	-0-		10338	2	25	9	Y	23					136
10	11563	X	10360	-0-	-1203	-0-		10283	2	77	9	Y	70	174	1	5	7	27
11	11190	X	9770	-0-	-1420	-0-		9757	2	13	9	Y	12					39
12	11563	X	9725	-0-	-1838	-0-		9705	2	20	9	Y	18					57

TOTAL GAS PROD: 137,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

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	3689	X	2908	-0-	-781	-0-		2906	2	2	9	Y	2					57
02	3103	X	2806	-0-	-297	-0-		2806	2			Y	-0-					57
03	3317	X	2939	-0-	-378	-0-		2936	2	3	9	Y	3					60
04	3210	X	2936	-0-	-274	-0-		2926	2	10	9	Y	9					69
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-		3042	2	11	9	Y	10	3	1			76
06	2910	X	2902	-0-	-8	-0-		2894	2	8	9	Y	7					83
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-		3018	2			Y	-0-					83
08	3038	X	2929	-0-	-109	-0-		2925	2	4	9	Y	4					87
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-		2808	2	11	9	Y	10					97
10	3038	X	2869	-0-	-169	-0-		2852	2	17	9	Y	15	1	1	1	7	110
11	2910	X	2767	-0-	-143	-0-		2748	2	19	9	Y	17					127
12	3007	X	2702	-0-	-305	-0-		2688	2	14	9	Y	13					140

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

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	7874	X	6756	-0-	-1118	-0-		6748	2	8	9	Y	7					40
02	6525	X	6150	-0-	-375	-0-		6148	2	2	9	Y	2					42
03	6975	X	6395	-0-	-580	-0-		6389	2	6	9	Y	5					47
04	6750	X	6111	-0-	-639	-0-		6105	2	6	9	Y	5					52
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-		6237	2	13	9	Y	12	3	1			61
06	6540	X	5921	-0-	-619	-0-		5908	2	13	9	Y	12					73
07	6572	X	6042	-0-	-530	-0-		6036	2	6	9	Y	5					78
08	5952	X	5913	-0-	-39	-0-		5902	2	11	9	Y	10					88
09	5760	X	5597	-0-	-163	-0-		5584	2	13	9	Y	12					100
10	5952	X	5721	-0-	-231	-0-		5623	2	98	9	Y	89	160	1	1	7	28
11	5760	X	5283	-0-	-477	-0-		5283	2			Y	-0-					28
12	5952	X	5332	-0-	-620	-0-		5332	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 71,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 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	11997	X	10018	-0-	-1979	-0-	10012	2	6	9	Y	5					71
02	9599	X	9202	-0-	-397	-0-	9202	2			Y	-0-					71
03	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	9540	2	1	9	Y	1					72
04	9930	X	9137	-0-	-793	-0-	9137	2			Y	-0-					72
05	10261	X	9362	-0-	-899	-0-	9355	2	7	9	Y	6	2	1			76
06	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9085	2	3	9	Y	3					79
07	9827	X	9109	-0-	-718	-0-	9107	2	2	9	Y	2					81
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9060	2	10	9	Y	9					90
09	8760	X	8571	-0-	-189	-0-	8558	2	13	9	Y	12					102
10	9052	X	8357	-0-	-695	-0-	8340	2	17	9	Y	15	2	1	1	7	114
11	8760	X	8080	-0-	-680	-0-	8073	2	7	9	Y	6					120
12	9052	X	8232	-0-	-820	-0-	8232	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 107,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	206	1	2020	2	Y	24	17	1			26
							26	9									
02	2900	N	3303	-0-	403	403	190	1	3113	2	Y	-0-					26
03	2455	N	2052	-0-	-403	-0-	150	1	1902	2	Y	-0-					26
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	119	1	2000	2	Y	7					33
							8	9									
05	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	118	1	1821	2	Y	-0-	26	1			7
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	175	1	2308	2	Y	-0-					7
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	152	1	2153	2	Y	61					68
							67	9									
08	1922	X	1641	-0-	-281	-0-	109	1	1520	2	Y	11	51	1			28
							12	9									
09	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					28
10	1922	X	1236	-0-	-686	-0-	86	1	1150	2	Y	-0-	2	1			26
11	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					26
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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	4495	X	4051	-0-	-444	-0-	373	1	3655	2	N	21	191	1			72
							23	9									
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	299	1	4895	2	N	117	167	1			22
							129	9									
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	456	1	5800	2	N	38					60
							42	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	412	1	6937	2	N	77					137
							85	9									
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	425	1	6551	2	N	60	177	1			20
							66	9									
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	305	1	4018	2	N	-0-					20
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	333	1	4729	2	N	60					80
							66	9									
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	314	1	4394	2	N	57					137
							63	9									
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	235	1	2929	2	N	60					197
							66	9									
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	308	1	4123	2	N	52	177	1			72
							57	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	240	1	3434	2	N	-0-					72
12	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	115	1	2213	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 58,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 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	1147	#	828	-0-	-319	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1073	#	816	-0-	-257	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	737	-0-	-410	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	960	#	640	-0-	-320	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	992	#	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	840	#	447	-0-	-393	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	868	#	651	-0-	-217	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	#	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	67	-0-	-4676	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	630	X	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	651	N	74	-0-	-577	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	651	N	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	40919	-0-	-5581	-0-	40919	2			N	-0-					-0-
02	41006	X	39758	-0-	-1248	-0-	39758	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	35132	-0-	-8702	-0-	35132	2			N	-0-					-0-
04	42420	X	31536	-0-	-10884	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	30712	-0-	-13122	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	29347	-0-	-13073	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	29525	-0-	-14309	-0-	29525	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27512	-0-	-2775	-0-	27512	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	27720	-0-	-1590	-0-	27720	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	28615	-0-	-1672	-0-	28615	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	24880	-0-	-4430	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	24916	-0-	-4100	-0-	24916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4844	-0-	-579	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3654	-0-	-2143	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2658	-0-	-2984	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3355	-0-	-3434	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2961	-0-	-3828	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4735	-0-	-1835	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2043	-0-	-2697	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4976	-0-	-563	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
05	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3755	-0-	-2166	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2553	-0-	-3177	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	672	-0-	-5249	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1532	-0-	-3928	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	31033	-0-	-6136	-0-	61	1	30972	2	N	-0-					-0-
02	33437	X	28710	-0-	-4727	-0-	60	1	28650	2	N	-0-					-0-
03	35743	X	30191	-0-	-5552	-0-	63	1	30128	2	N	-0-					-0-
04	31860	X	27905	-0-	-3955	-0-	3	1	27902	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	27288	-0-	-4921	-0-	27287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31170	X	20483	-0-	-10687	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
07	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	33766	2			N	-0-					-0-
08	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
09	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	27499	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	17873	-0-	-10244	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23010	-0-	-4200	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22835	-0-	-5282	-0-	22835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 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	41168	X	28778	-0-	-12390	-0-	57	1	28721	2	N	-0-					-0-
02	44457	X	39195	-0-	-5262	-0-	82	1	39113	2	N	-0-					-0-
03	46407	X	43758	-0-	-2649	-0-	92	1	43666	2	N	-0-					-0-
04	44910	X	33083	-0-	-11827	-0-	3	1	33080	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	24801	-0-	-21606	-0-	24801	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	22727	-0-	-20893	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
07	45074	X	36217	-0-	-8857	-0-	36217	2			N	-0-					-0-
08	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-					-0-
09	36958	X	36958	-0-	-0-	-0-	36958	2			N	-0-					-0-
10	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	30665	-0-	-4525	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	31226	-0-	-5137	-0-	31226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 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	15221	X	14168	-0-	-1053	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13219	-0-	-1020	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14382	-0-	-839	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13389	-0-	-861	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14376	-0-	-349	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13935	-0-	-405	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13599	-0-	-1219	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12053	-0-	-2300	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	11783	-0-	-2107	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13115	-0-	-1238	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10632	-0-	-3258	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	9909	-0-	-3638	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 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	108965	X	81564	-0-	-27401	-0-	160	1	81403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	98571	X	75581	-0-	-22990	-0-	158	1	75423	2	N	-0-					-0-
03	98146	X	79771	-0-	-18375	-0-	167	1	79604	2	N	-0-					-0-
04	84360	X	75562	-0-	-8798	-0-	7	1	75555	2	N	-0-					-0-
05	84692	X	75734	-0-	-8958	-0-	75733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	81960	X	76740	-0-	-5220	-0-	76740	2			N	-0-					-0-
07	83700	X	76245	-0-	-7455	-0-	76245	2			N	-0-					-0-
08	76446	X	64080	-0-	-12366	-0-	64080	2			N	-0-					-0-
09	73980	X	55386	-0-	-18594	-0-	55386	2			N	-0-					-0-
10	76446	X	40974	-0-	-35472	-0-	40974	2			N	-0-					-0-
11	73980	X	39234	-0-	-34746	-0-	39233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	75919	X	27075	-0-	-48844	-0-	27075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17798	-0-	-6537	-0-	1	1	17797	2	N	-0-			-0-
02	29853	X	29853	-0-	-0-	-0-	430	1	29423	2	N	-0-			-0-
03	28037	X	28037	-0-	-0-	-0-	847	1	27190	2	N	-0-			-0-
04	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	754	1	21970	2	N	-0-			-0-
05	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	887	1	25111	2	N	-0-			-0-
06	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	749	1	21426	2	N	-0-			-0-
07	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	1133	1	30174	2	N	-0-			-0-
08	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	1171	1	31835	2	N	-0-			-0-
09	25530	X	465	-0-	-25065	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-			-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-			-0-
12	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 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	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-			-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	4370	-0-	-1150	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5683	-0-	-21	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-			-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26881	X	26881	-0-	-0-	-0-	26881	2			N	-0-			-0-
02	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-			-0-
03	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-			-0-
04	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	2			N	-0-			-0-
05	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-			-0-
06	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-			-0-
07	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	2			N	-0-			-0-
08	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-			-0-
09	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18542	2			N	-0-			-0-
10	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	2			N	-0-			-0-
11	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-			-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 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	6355	X	6323	-0-	-32	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5148	-0-	-797	-0-	74	1	5074	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	164	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	237	1	6891	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	216	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4879	-0-	-1271	-0-	165	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	198	1	5274	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5445	-0-	-910	-0-	193	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5371	-0-	-779	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77655	X	63839	-0-	-13816	-0-	63839	2			N	-0-					-0-
02	58954	X	58954	-0-	-0-	-0-	58954	2			N	-0-					-0-
03	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	62516	2			N	-0-					-0-
04	59378	X	59378	-0-	-0-	-0-	59378	2			N	-0-					-0-
05	60202	X	59530	-0-	-672	-0-	59530	2			N	-0-					-0-
06	58260	X	52486	-0-	-5774	-0-	52486	2			N	-0-					-0-
07	60202	X	56578	-0-	-3624	-0-	56578	2			N	-0-					-0-
08	57939	X	56715	-0-	-1224	-0-	56715	2			N	-0-					-0-
09	56070	X	54324	-0-	-1746	-0-	54324	2			N	-0-					-0-
10	57939	X	51532	-0-	-6407	-0-	51532	2			N	-0-					-0-
11	54570	X	38297	-0-	-16273	-0-	38295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	56389	X	22406	-0-	-33983	-0-	22406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	14216	-0-	-6957	-0-	28	1	14188	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	12101	-0-	-4429	-0-	25	1	12076	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	12078	-0-	-4724	-0-	25	1	12053	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	6541	-0-	-9719	-0-	1	1	6540	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	4211	-0-	-12126	-0-	4211	2					N	-0-					-0-
06	14280	X	8303	-0-	-5977	-0-	8303	2					N	-0-					-0-
07	13392	X	12546	-0-	-846	-0-	12546	2					N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2					N	-0-					-0-
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2					N	-0-					-0-
10	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2					N	-0-					-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2					N	-0-					-0-
12	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82801	X	-0-	-0-	-82801	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	14167	X	12793	-0-	-1374	-0-	25	1	12768	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	11857	-0-	-1396	-0-	25	1	11832	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12035	-0-	-1915	-0-	25	1	12010	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11560	-0-	-1610	-0-	1	1	11559	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	11374	-0-	-2142	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
06	12840	X	11618	-0-	-1222	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
07	13144	X	11194	-0-	-1950	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	11259	-0-	-25	-0-	11259	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	10187	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	10161	-0-	-759	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
12	11129	X	10471	-0-	-658	-0-	10471	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	28900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33988	X	26945	-0-	-7043	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
03	34751	X	27561	-0-	-7190	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	28429	-0-	-5201	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	27311	-0-	-7440	-0-	27311	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	24042	-0-	-4998	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	25298	-0-	-4741	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	23630	-0-	-3867	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	22724	-0-	-3886	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	23013	-0-	-4360	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	21603	-0-	-2697	-0-	21602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25110	X	21505	-0-	-3605	-0-	21505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	46530	-0-	-218	-0-	92	1	46438	2	N	-0-			-0-
02	45240	X	42294	-0-	-2946	-0-	88	1	42206	2	N	-0-			-0-
03	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	94	1	44646	2	N	-0-			-0-
04	46740	X	39367	-0-	-7373	-0-	4	1	39363	2	N	-0-			-0-
05	48298	X	36725	-0-	-11573	-0-	36725	2			N	-0-			-0-
06	46740	X	16826	-0-	-29914	-0-	16826	2			N	-0-			-0-
07	46841	X	3632	-0-	-43209	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
08	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	41520	2			N	-0-			-0-
09	44716	X	44716	-0-	-0-	-0-	44716	2			N	-0-			-0-
10	46437	X	46437	-0-	-0-	-0-	46437	2			N	-0-			-0-
11	38556	X	38556	-0-	-0-	-0-	38556	2			N	-0-			-0-
12	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73532	X	54645	-0-	-18887	-0-	2	1	54643	2	N	-0-			-0-
02	67454	X	54961	-0-	-12493	-0-	792	1	54169	2	N	-0-			-0-
03	68014	X	59521	-0-	-8493	-0-	1799	1	57722	2	N	-0-			-0-
04	64440	X	61184	-0-	-3256	-0-	2031	1	59153	2	N	-0-			-0-
05	66464	X	48675	-0-	-17789	-0-	1661	1	47014	2	N	-0-			-0-
06	59340	X	40941	-0-	-18399	-0-	1383	1	39558	2	N	-0-			-0-
07	64635	X	20965	-0-	-43670	-0-	759	1	20206	2	N	-0-			-0-
08	33759	X	17489	-0-	-16270	-0-	620	1	16869	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	4020	-0-	-28650	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
10	33759	X	9590	-0-	-24169	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
11	32670	X	8685	-0-	-23985	-0-	8685	2			N	-0-			-0-
12	20739	X	16652	-0-	-4087	-0-	16652	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
02	4930	X	2318	-0-	-2612	-0-	33	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	2844	-0-	-4069	-0-	86	1	2758	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	1599	-0-	-5091	-0-	53	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	2167	-0-	-4746	-0-	74	1	2093	2	N	-0-			-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	191	1	5456	2	N	-0-			-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	211	1	5616	2	N	-0-			-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	153	1	4162	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	3597	-0-	-2073	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	4019	-0-	-1902	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	3252	-0-	-2478	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	3990	-0-	-1931	-0-	3990	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	580	X	285	-0-	-295	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
03	620	X	11	-0-	-609	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	1	8			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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	50843	X	50843	-0-	-0-	-0-	100	1	50743	2	N	-0-					-0-
02	66729	X	44111	-0-	-22618	-0-	92	1	44019	2	N	-0-					-0-
03	71331	X	44555	-0-	-26776	-0-	93	1	44462	2	N	-0-					-0-
04	63390	X	38955	-0-	-24435	-0-	4	1	38951	2	N	-0-					-0-
05	58621	X	33591	-0-	-25030	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	141	-0-	-50949	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	-0-	-0-	-48856	-0-					N	-0-					-0-
08	25048	X	45	-0-	-25003	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					N	-0-					-0-
10	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

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	17360	X	14117	-0-	-3243	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	14430	-0-	-3405	-0-	208	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	11191	-0-	-7626	-0-	338	1	10853	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	8616	-0-	-9594	-0-	286	1	8330	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	13778	-0-	-5039	-0-	470	1	13308	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	14202	-0-	-1248	-0-	480	1	13722	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13790	-0-	-2175	-0-	499	1	13291	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	9977	-0-	-4004	-0-	354	1	9623	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	11600	-0-	-2650	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11405	-0-	-3320	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	9032	-0-	-5218	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12594	-0-	-1511	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 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	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-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 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	73191	X	67467	-0-	-5724	-0-	133	1	67334	2	N	-0-					-0-
02	77343	X	58824	-0-	-18519	-0-	123	1	58701	2	N	-0-					-0-
03	82677	X	62575	-0-	-20102	-0-	131	1	62444	2	N	-0-					-0-
04	73320	X	57363	-0-	-15957	-0-	5	1	57358	2	N	-0-					-0-
05	75764	X	57171	-0-	-18593	-0-	57171	2			N	-0-					-0-
06	67800	X	46836	-0-	-20964	-0-	46836	2			N	-0-					-0-
07	65131	X	46130	-0-	-19001	-0-	46130	2			N	-0-					-0-
08	64480	X	46784	-0-	-17696	-0-	46784	2			N	-0-					-0-
09	58650	X	43867	-0-	-14783	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
10	57319	X	43148	-0-	-14171	-0-	43148	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	37947	-0-	-9003	-0-	37946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46779	X	35183	-0-	-11596	-0-	35183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	1	1	17565	2	N	-0-			-0-
02	17168	X	15853	-0-	-1315	-0-	228	1	15625	2	N	-0-			-0-
03	18352	X	14449	-0-	-3903	-0-	437	1	14012	2	N	-0-			-0-
04	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	641	1	18665	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	15879	-0-	-2349	-0-	542	1	15337	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	16832	-0-	-808	-0-	568	1	16264	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	8998	-0-	-11400	-0-	326	1	8672	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		14582	-0-	14582	14582	517	1	14065	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		16517	-0-	16517	31099	16517	2			N	-0-			-0-
10	46409	X	15310	-0-	-31099	-0-	15310	2			N	-0-			-0-
11	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17840	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31708	X	31708	-0-	-0-	-0-	31708	2			N	-0-			-0-
02	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	30675	2			N	-0-			-0-
03	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	2			N	-0-			-0-
04	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-			-0-
05	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	21195	2			N	-0-			-0-
06	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-			-0-
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-			-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
10	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-			-0-
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-			-0-
12	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		150	-0-	150	1874	150	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY		20	-0-	20	1894	20	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-			-0-
04	14B DENY		3	-0-	3	1897	3	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1897					N	-0-			-0-
06	1902	X	5	-0-	-1897	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	6366	-0-	-14094	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	19140	X	5874	-0-	-13266	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	7425	-0-	-13035	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	7536	-0-	-5124	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10228	-0-	-1304	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6499	-0-	-1001	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	2017	-0-	-5483	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	55097	-0-	-15769	-0-	55097	2			N	-0-					-0-
02	62611	X	49189	-0-	-13422	-0-	49189	2			N	-0-					-0-
03	65007	X	50655	-0-	-14352	-0-	50655	2			N	-0-					-0-
04	61470	X	46957	-0-	-14513	-0-	46957	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	37093	-0-	-20102	-0-	37093	2			N	-0-					-0-
06	55350	X	8170	-0-	-47180	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	11242	-0-	-43225	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
08	46035	X	8918	-0-	-37117	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	44550	X	6511	-0-	-38039	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	6764	-0-	-30405	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 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	39804	X	35791	-0-	-4013	-0-	35791	2			N	-0-					-0-
02	36163	X	32566	-0-	-3597	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33413	-0-	-4686	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	31476	-0-	-4494	-0-	31476	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	33674	-0-	-3495	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	27414	-0-	-8556	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	4977	-0-	-31076	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	35426	X	35426	-0-	-0-	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
09	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	41215	2			N	-0-					-0-
10	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	34892	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	32836	-0-	-1004	-0-	32834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	34968	X	29409	-0-	-5559	-0-	29409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1	1	20499	2	N	-0-					-0-
02	32770	X	17702	-0-	-15068	-0-	255	1	17447	2	N	-0-					-0-
03	35030	X	25217	-0-	-9813	-0-	762	1	24455	2	N	-0-					-0-
04	33900	X	24998	-0-	-8902	-0-	830	1	24168	2	N	-0-					-0-
05	33914	X	26564	-0-	-7350	-0-	907	1	25657	2	N	-0-					-0-
06	25140	X	23294	-0-	-1846	-0-	787	1	22507	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	24435	-0-	-1977	-0-	884	1	23551	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	22348	-0-	-4591	-0-	793	1	21555	2	N	-0-					-0-
09	26070	X	21663	-0-	-4407	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	21881	-0-	-4748	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21923	-0-	-2288	-0-	21923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	465	-0-	-279	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
02	696	X	418	-0-	-278	-0-	1	1	417	2	N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4827	-0-	1827	1827	4827	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	22861	-0-	19761	21588	22861	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	22664	-0-	19664	41252	22663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	63730	X	22478	-0-	-41252	-0-	22478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	1	1	40792	2	N	-0-			-0-
02	48459	X	36708	-0-	-11751	-0-	529	1	36179	2	N	-0-			-0-
03	49197	X	41042	-0-	-8155	-0-	1240	1	39802	2	N	-0-			-0-
04	47610	X	34759	-0-	-12851	-0-	1154	1	33605	2	N	-0-			-0-
05	49197	X	35692	-0-	-13505	-0-	1218	1	34474	2	N	-0-			-0-
06	40980	X	36706	-0-	-4274	-0-	1240	1	35466	2	N	-0-			-0-
07	42284	X	40910	-0-	-1374	-0-	1480	1	39430	2	N	-0-			-0-
08	39339	X	33987	-0-	-5352	-0-	1205	1	32782	2	N	-0-			-0-
09	36810	X	26173	-0-	-10637	-0-	26173	2			N	-0-			-0-
10	39339	X	30701	-0-	-8638	-0-	30701	2			N	-0-			-0-
11	38070	X	17234	-0-	-20836	-0-	17234	2			N	-0-			-0-
12	39339	X	14011	-0-	-25328	-0-	14011	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	26084	-0-	-576	-0-	1	1	26083	2	N	-0-			-0-
02	27028	X	23504	-0-	-3524	-0-	339	1	23165	2	N	-0-			-0-
03	28706	X	25257	-0-	-3449	-0-	763	1	24494	2	N	-0-			-0-
04	26580	X	24073	-0-	-2507	-0-	799	1	23274	2	N	-0-			-0-
05	27156	X	23506	-0-	-3650	-0-	802	1	22704	2	N	-0-			-0-
06	26220	X	21401	-0-	-4819	-0-	723	1	20678	2	N	-0-			-0-
07	26040	X	23977	-0-	-2063	-0-	868	1	23109	2	N	-0-			-0-
08	26040	X	18682	-0-	-7358	-0-	663	1	18019	2	N	-0-			-0-
09	24600	X	23524	-0-	-1076	-0-	23524	2			N	-0-			-0-
10	23870	X	20828	-0-	-3042	-0-	20828	2			N	-0-			-0-
11	23100	X	21063	-0-	-2037	-0-	21063	2			N	-0-			-0-
12	24335	X	17517	-0-	-6818	-0-	17517	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 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	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-			-0-
02	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	473	1	32367	2	N	-0-			-0-
03	32484	X	32484	-0-	-0-	-0-	982	1	31502	2	N	-0-			-0-
04	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	933	1	27175	2	N	-0-			-0-
05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	638	1	18057	2	N	-0-			-0-
06	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	531	1	15186	2	N	-0-			-0-
07	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	687	1	18313	2	N	-0-			-0-
08	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	698	1	18982	2	N	-0-			-0-
09	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
10	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-			-0-
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-			-0-
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 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	45167	X	28316	-0-	-16851	-0-	1	1	28315	2	N	-0-					-0-
02	42137	X	35796	-0-	-6341	-0-	516	1	35280	2	N	-0-					-0-
03	45043	X	42445	-0-	-2598	-0-	1283	1	41162	2	N	-0-					-0-
04	42930	X	42414	-0-	-516	-0-	1408	1	41006	2	N	-0-					-0-
05	44361	X	38850	-0-	-5511	-0-	1326	1	37524	2	N	-0-					-0-
06	42330	X	30713	-0-	-11617	-0-	1037	1	29676	2	N	-0-					-0-
07	44795	X	33136	-0-	-11659	-0-	1199	1	31937	2	N	-0-					-0-
08	39959	X	39677	-0-	-282	-0-	1407	1	38270	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	38017	-0-	-653	-0-	38017	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	38622	-0-	-314	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	36618	-0-	-1512	-0-	36617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39401	X	38535	-0-	-866	-0-	38535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	29189	-0-	-726	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
02	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	27687	-0-	-1422	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	27928	-0-	-152	-0-	27928	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	28324	-0-	-196	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	25175	-0-	-2425	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	26155	-0-	-2365	-0-	26155	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
09	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
10	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	23681	-0-	-439	-0-	23681	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	24667	-0-	-257	-0-	24667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4014	-0-	-742	-0-	58	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4174	-0-	-910	-0-	126	1	4048	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3907	-0-	-773	-0-	130	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	136	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3650	-0-	-640	-0-	123	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3589	-0-	-844	-0-	130	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3347	-0-	-962	-0-	119	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3145	-0-	-845	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2993	-0-	-1006	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2664	-0-	-996	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2770	-0-	-764	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91543	X	74892	-0-	-16651	-0-	74892	2			N	-0-					-0-
02	80388	X	71320	-0-	-9068	-0-	71320	2			N	-0-					-0-
03	83607	X	74798	-0-	-8809	-0-	74798	2			N	-0-					-0-
04	75240	X	70672	-0-	-4568	-0-	70672	2			N	-0-					-0-
05	78957	X	71682	-0-	-7275	-0-	71682	2			N	-0-					-0-
06	76410	X	69129	-0-	-7281	-0-	69129	2			N	-0-					-0-
07	78957	X	65210	-0-	-13747	-0-	65210	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	66088	-0-	-5212	-0-	66088	2			N	-0-					-0-
09	69000	X	62961	-0-	-6039	-0-	62961	2			N	-0-					-0-
10	71300	X	63968	-0-	-7332	-0-	63968	2			N	-0-					-0-
11	69000	X	60275	-0-	-8725	-0-	60275	2			N	-0-					-0-
12	65627	X	60976	-0-	-4651	-0-	60976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73687	X	59359	-0-	-14328	-0-	2	1	59357	2	N	-0-					-0-
02	64844	X	54437	-0-	-10407	-0-	784	1	53653	2	N	-0-					-0-
03	68603	X	54782	-0-	-13821	-0-	1656	1	53126	2	N	-0-					-0-
04	64980	X	41806	-0-	-23174	-0-	1388	1	40418	2	N	-0-					-0-
05	61845	X	45831	-0-	-16014	-0-	1564	1	44267	2	N	-0-					-0-
06	59640	X	42867	-0-	-16773	-0-	1448	1	41419	2	N	-0-					-0-
07	60264	X	44704	-0-	-15560	-0-	1617	1	43087	2	N	-0-					-0-
08	45446	X	44257	-0-	-1189	-0-	1570	1	42687	2	N	-0-					-0-
09	43980	X	39978	-0-	-4002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	44784	-0-	-662	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	42398	-0-	-622	-0-	42397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	44454	X	41358	-0-	-3096	-0-	41357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1539	-0-	-352	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	58	-0-	-1772	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	55	-0-	-1475	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	24	-0-	-1557	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	399	-0-	-1182	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	390	X	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	403	X	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	32	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	13949	X	11782	-0-	-2167	-0-	25	1	11757	2	N	-0-					-0-
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	26	1	12335	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	6616	-0-	-9614	-0-	1	1	6615	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	5303	-0-	-11468	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	1479	-0-	-14751	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	1446	-0-	-11605	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141267	X	129071	-0-	-12196	-0-	254	1	128817	2	N	-0-					-0-
02	132153	X	116425	-0-	-15728	-0-	244	1	116181	2	N	-0-					-0-
03	141267	X	121606	-0-	-19661	-0-	255	1	121351	2	N	-0-					-0-
04	135300	X	114735	-0-	-20565	-0-	11	1	114724	2	N	-0-					-0-
05	139810	X	119821	-0-	-19989	-0-	119821	2			N	-0-					-0-
06	129690	X	115156	-0-	-14534	-0-	115156	2			N	-0-					-0-
07	128898	X	115737	-0-	-13161	-0-	115737	2			N	-0-					-0-
08	122760	X	117110	-0-	-5650	-0-	117110	2			N	-0-					-0-
09	117660	X	110717	-0-	-6943	-0-	110717	2			N	-0-					-0-
10	120094	X	111842	-0-	-8252	-0-	111842	2			N	-0-					-0-
11	115440	X	105797	-0-	-9643	-0-	105795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	116560	X	106178	-0-	-10382	-0-	106178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106252	X	106252	-0-	-0-	-0-	209	1	106042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	105618	X	95659	-0-	-9959	-0-	200	1	95459	2	N	-0-					-0-
03	112902	X	97136	-0-	-15766	-0-	203	1	96933	2	N	-0-					-0-
04	109260	X	89769	-0-	-19491	-0-	8	1	89761	2	N	-0-					-0-
05	112654	X	90520	-0-	-22134	-0-	90520	2			N	-0-					-0-
06	106770	X	78533	-0-	-28237	-0-	78533	2			N	-0-					-0-
07	105927	X	84270	-0-	-21657	-0-	84270	2			N	-0-					-0-
08	90365	X	83376	-0-	-6989	-0-	83376	2			N	-0-					-0-
09	87450	X	77973	-0-	-9477	-0-	77973	2			N	-0-					-0-
10	90365	X	79398	-0-	-10967	-0-	79398	2			N	-0-					-0-
11	80370	X	74989	-0-	-5381	-0-	74988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	83049	X	71390	-0-	-11659	-0-	71390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-1370	-0-	2	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1096	-0-	-1253	-0-	2	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1054	-0-	-1364	-0-	2	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1154	-0-	-1186	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	774	-0-	-396	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	571	-0-	-948	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	577	-0-	-893	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21030	-0-	-3677	-0-	1	1	21029	2	N	-0-					-0-
02	22707	X	19434	-0-	-3273	-0-	280	1	19154	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	18567	-0-	-4435	-0-	561	1	18006	2	N	-0-					-0-
04	21810	X	16614	-0-	-5196	-0-	551	1	16063	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	12250	-0-	-9698	-0-	418	1	11832	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	17032	-0-	-4088	-0-	575	1	16457	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	17200	-0-	-4314	-0-	622	1	16578	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	15468	-0-	-3659	-0-	549	1	14919	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	15917	-0-	-1153	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15806	-0-	-1833	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	14681	-0-	-2389	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	13494	-0-	-3618	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 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	119087	X	119087	-0-	-0-	-0-	234	1	118853	2	N	-0-					-0-
02	116232	X	109155	-0-	-7077	-0-	228	1	108927	2	N	-0-					-0-
03	124248	X	120512	-0-	-3736	-0-	252	1	120260	2	N	-0-					-0-
04	120240	X	107311	-0-	-12929	-0-	10	1	107301	2	N	-0-					-0-
05	124248	X	106743	-0-	-17505	-0-	106743	2			N	-0-					-0-
06	120180	X	102124	-0-	-18056	-0-	102124	2			N	-0-					-0-
07	124186	X	105658	-0-	-18528	-0-	105658	2			N	-0-					-0-
08	103509	X	103311	-0-	-198	-0-	103311	2			N	-0-					-0-
09	100170	X	98882	-0-	-1288	-0-	98882	2			N	-0-					-0-
10	103509	X	99850	-0-	-3659	-0-	99850	2			N	-0-					-0-
11	100170	X	89487	-0-	-10683	-0-	89484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	103509	X	92916	-0-	-10593	-0-	92916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46035	X	30169	-0-	-15866	-0-	59	1	30110	2	N	-0-					-0-
02	46980	X	30648	-0-	-16332	-0-	64	1	30584	2	N	-0-					-0-
03	45601	X	39302	-0-	-6299	-0-	82	1	39220	2	N	-0-					-0-
04	37080	X	30752	-0-	-6328	-0-	3	1	30749	2	N	-0-					-0-
05	37727	X	24109	-0-	-13618	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
06	39180	X	14474	-0-	-24706	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	26236	-0-	-14250	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	25534	-0-	-5869	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	24087	-0-	-6303	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
10	32666	X	32666	-0-	-0-	-0-	32666	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	24311	-0-	-889	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22028	-0-	-4012	-0-	22028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 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	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	13367	-0-	-2786	-0-	193	1	13174	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	13415	-0-	-3852	-0-	405	1	13010	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	12116	-0-	-4594	-0-	402	1	11714	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	12443	-0-	-4235	-0-	425	1	12018	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	11628	-0-	-3432	-0-	393	1	11235	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	11780	-0-	-3007	-0-	426	1	11354	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11465	-0-	-749	-0-	407	1	11058	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10219	-0-	-1601	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9046	-0-	-3168	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10046	-0-	-1624	-0-	10045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11718	X	10324	-0-	-1394	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84506	X	71394	-0-	-13112	-0-	140	1	71254	2	N	-0-					-0-
02	81606	X	63806	-0-	-17800	-0-	133	1	63673	2	N	-0-					-0-
03	87234	X	64528	-0-	-22706	-0-	135	1	64393	2	N	-0-					-0-
04	80910	X	56159	-0-	-24751	-0-	5	1	56154	2	N	-0-					-0-
05	74121	X	52249	-0-	-21872	-0-	52249	2			N	-0-					-0-
06	71730	X	49905	-0-	-21825	-0-	49905	2			N	-0-					-0-
07	70649	X	53516	-0-	-17133	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
08	52243	X	52243	-0-	-0-	-0-	52243	2			N	-0-					-0-
09	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
10	46934	X	46717	-0-	-217	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	44985	-0-	-435	-0-	44985	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43908	-0-	-3026	-0-	43906	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 646,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 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	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
02	31270	X	31270	-0-	-0-	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
03	31238	X	31238	-0-	-0-	-0-	31238	2			N	-0-					-0-
04	28573	X	28573	-0-	-0-	-0-	28573	2			N	-0-					-0-
05	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
06	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
08	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
09	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	24657	2			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1663	-0-	-557	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1080	-0-	-1214	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 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	56792	X	38768	-0-	-18024	-0-	76	1	38692	2	N	-0-					-0-
02	47009	X	26282	-0-	-20727	-0-	55	1	26227	2	N	-0-					-0-
03	44950	X	28595	-0-	-16355	-0-	60	1	28535	2	N	-0-					-0-
04	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	5	1	58126	2	N	-0-					-0-
05	51364	X	51364	-0-	-0-	-0-	51364	2			N	-0-					-0-
06	42896	X	42896	-0-	-0-	-0-	42896	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	38741	-0-	-22670	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
08	52917	X	31851	-0-	-21066	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
09	51210	X	17659	-0-	-33551	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
10	51491	X	19563	-0-	-31928	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	20696	-0-	-22294	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	26290	-0-	-12181	-0-	26290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	1	1	22138	2	N	-0-					-0-
02	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	264	1	18059	2	N	-0-					-0-
03	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	577	1	18504	2	N	-0-					-0-
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	423	1	12322	2	N	-0-					-0-
05	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	641	1	18139	2	N	-0-					-0-
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	483	1	13825	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	439	1	11682	2	N	-0-					-0-
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	288	1	7820	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	3239	-0-	-3961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	37142	-0-	-6506	-0-	1	1	37141	2	N	-0-					-0-
02	38570	X	31853	-0-	-6717	-0-	459	1	31394	2	N	-0-					-0-
03	39742	X	36652	-0-	-3090	-0-	1108	1	35544	2	N	-0-					-0-
04	38100	X	33240	-0-	-4860	-0-	1103	1	32137	2	N	-0-					-0-
05	39246	X	34921	-0-	-4325	-0-	1192	1	33729	2	N	-0-					-0-
06	37320	X	30534	-0-	-6786	-0-	1031	1	29503	2	N	-0-					-0-
07	37758	X	28378	-0-	-9380	-0-	1027	1	27351	2	N	-0-					-0-
08	36828	X	29911	-0-	-6917	-0-	1061	1	28850	2	N	-0-					-0-
09	34290	X	30380	-0-	-3910	-0-	30380	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	25438	-0-	-9561	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	16562	-0-	-14038	-0-	16560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31465	X	23387	-0-	-8078	-0-	23387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	870	X	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	961	X	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	961	X	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	837	X	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	927	-0-	-333	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267685	X	221992	-0-	-45693	-0-	437	1	221555	2	N	-0-					-0-
02	249226	X	195699	-0-	-53527	-0-	409	1	195290	2	N	-0-					-0-
03	255130	X	197035	-0-	-58095	-0-	413	1	196622	2	N	-0-					-0-
04	243240	X	186635	-0-	-56605	-0-	17	1	186618	2	N	-0-					-0-
05	245179	X	181480	-0-	-63699	-0-	181480	2			N	-0-					-0-
06	223050	X	154007	-0-	-69043	-0-	154007	2			N	-0-					-0-
07	216690	X	172771	-0-	-43919	-0-	172771	2			N	-0-					-0-
08	164463	X	164463	-0-	-0-	-0-	164463	2			N	-0-					-0-
09	151484	X	151484	-0-	-0-	-0-	151484	2			N	-0-					-0-
10	151412	X	151412	-0-	-0-	-0-	151412	2			N	-0-					-0-
11	142158	X	142158	-0-	-0-	-0-	142158	2			N	-0-					-0-
12	135256	X	135256	-0-	-0-	-0-	135255	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	51519	-0-	-2359	-0-	51519	2			N	-0-					-0-
02	50402	X	43749	-0-	-6653	-0-	43749	2			N	-0-					-0-
03	53444	X	46649	-0-	-6795	-0-	46649	2			N	-0-					-0-
04	51750	X	44435	-0-	-7315	-0-	44435	2			N	-0-					-0-
05	53475	X	44311	-0-	-9164	-0-	44311	2			N	-0-					-0-
06	51750	X	30917	-0-	-20833	-0-	30917	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	41762	-0-	-6691	-0-	41762	2			N	-0-					-0-
08	45477	X	40452	-0-	-5025	-0-	40452	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	41593	-0-	-2417	-0-	41593	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	43051	-0-	-1372	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	38119	-0-	-2021	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
12	42873	X	36437	-0-	-6436	-0-	36436	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33574	-0-	-15034	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
02	45791	X	30758	-0-	-15033	-0-	30758	2			N	-0-					-0-
03	48949	X	30748	-0-	-18201	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	25766	-0-	-14374	-0-	25766	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	25932	-0-	-13128	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	23076	-0-	-10644	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	24112	-0-	-9957	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	24826	-0-	-284	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	23007	-0-	-1293	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21911	-0-	-3199	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	12451	-0-	-11519	-0-	12449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24769	X	22177	-0-	-2592	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275993	X	221849	-0-	-54144	-0-	221849	2			N	-0-					-0-
02	238960	X	189319	-0-	-49641	-0-	189319	2			N	-0-					-0-
03	245458	X	186456	-0-	-59002	-0-	186456	2			N	-0-					-0-
04	237540	X	180021	-0-	-57519	-0-	180021	2			N	-0-					-0-
05	235941	X	190581	-0-	-45360	-0-	190581	2			N	-0-					-0-
06	222900	X	179388	-0-	-43512	-0-	179388	2			N	-0-					-0-
07	209622	X	188499	-0-	-21123	-0-	188499	2			N	-0-					-0-
08	192138	X	183711	-0-	-8427	-0-	183711	2			N	-0-					-0-
09	185940	X	169463	-0-	-16477	-0-	169463	2			N	-0-					-0-
10	191022	X	131882	-0-	-59140	-0-	131882	2			N	-0-					-0-
11	181380	X	154078	-0-	-27302	-0-	154076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	187426	X	156645	-0-	-30781	-0-	156644	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6469	-0-	-2335	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6027	-0-	-1600	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5022	-0-	-2238	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4362	-0-	-2954	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4773	-0-	-1737	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4671	-0-	-1994	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3793	-0-	-557	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2694	-0-	-1656	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2713	-0-	-1782	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49414	X	42384	-0-	-7030	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
02	46023	X	29725	-0-	-16298	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
03	43152	X	40653	-0-	-2499	-0-	40653	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	39368	-0-	-3232	-0-	39368	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	38412	-0-	-5608	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	34840	-0-	-7760	-0-	34840	2			N	-0-					-0-
07	41881	X	32370	-0-	-9511	-0-	32368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	38130	X	28778	-0-	-9352	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	31574	-0-	-5326	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	35972	-0-	-2158	-0-	35972	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	29377	-0-	-5543	-0-	29374	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	32395	X	21987	-0-	-10408	-0-	21985	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131440	X	106475	-0-	-24965	-0-	106475	2			N	-0-					-0-
02	111853	X	92295	-0-	-19558	-0-	92295	2			N	-0-					-0-
03	119567	X	108453	-0-	-11114	-0-	108453	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	86881	-0-	-23969	-0-	86881	2			N	-0-					-0-
05	114545	X	101239	-0-	-13306	-0-	101239	2			N	-0-					-0-
06	108150	X	96780	-0-	-11370	-0-	96780	2			N	-0-					-0-
07	111755	X	91829	-0-	-19926	-0-	91829	2			N	-0-					-0-
08	90596	X	90596	-0-	-0-	-0-	90596	2			N	-0-					-0-
09	88492	X	88492	-0-	-0-	-0-	88492	2			N	-0-					-0-
10	87089	X	87089	-0-	-0-	-0-	87089	2			N	-0-					-0-
11	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	87799	X	87799	-0-	-0-	-0-	87799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	23179	-0-	-9991	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
02	27144	X	20257	-0-	-6887	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	20334	-0-	-8217	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	19491	-0-	-8139	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	19636	-0-	-6404	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	18520	-0-	-4760	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	19309	-0-	-3135	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	14828	-0-	-2997	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15632	-0-	-1618	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17301	-0-	-524	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	12819	-0-	-4431	-0-	12818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	15399	-0-	-2426	-0-	15399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5718	-0-	-285	-0-	82	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	178	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5292	-0-	-918	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4601	-0-	-1816	-0-	157	1	4444	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4629	-0-	-1521	-0-	156	1	4473	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	200	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	2650	-0-	-3426	-0-	94	1	2556	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	211	-0-	-5189	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	87	-0-	-5772	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	77	-0-	-5593	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	74	-0-	-5785	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	5828	X	159	-0-	-5669	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	158	-0-	-5294	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	117	-0-	-5711	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	883	-0-	-4757	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	930	X	360	-0-	-570	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	900	X	417	-0-	-483	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1588	-0-	-732	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1266	-0-	-1896	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	850	-0-	-2300	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	749	-0-	-2506	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1737	-0-	-1413	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1118	-0-	-649	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	565	-0-	-737	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	562	-0-	-1178	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	28	-0-	-1712	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	65	-0-	-1144	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	15839	-0-	-2885	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	9051	-0-	-7740	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16756	-0-	-449	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14705	-0-	-1195	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14314	-0-	-2116	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	13336	-0-	-3374	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14064	-0-	-3203	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13705	-0-	-741	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12975	-0-	-1005	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12976	-0-	-1377	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11876	-0-	-1624	-0-	11872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	13950	X	12285	-0-	-1665	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152117	X	125867	-0-	-26250	-0-	248	1	125618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	142303	X	113449	-0-	-28854	-0-	237	1	113212	2	N	-0-					-0-
03	152117	X	102312	-0-	-49805	-0-	214	1	102098	2	N	-0-					-0-
04	130860	X	49736	-0-	-81124	-0-	5	1	49731	2	N	-0-					-0-
05	135222	X	105213	-0-	-30009	-0-	105213	2			N	-0-					-0-
06	126480	X	98208	-0-	-28272	-0-	98208	2			N	-0-					-0-
07	125612	X	92386	-0-	-33226	-0-	92386	2			N	-0-					-0-
08	105710	X	98018	-0-	-7692	-0-	98018	2			N	-0-					-0-
09	102300	X	84894	-0-	-17406	-0-	84894	2			N	-0-					-0-
10	105462	X	89407	-0-	-16055	-0-	89407	2			N	-0-					-0-
11	98460	X	85992	-0-	-12468	-0-	85990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96627	X	85409	-0-	-11218	-0-	85409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5500	-0-	-80	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5173	-0-	-279	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5161	-0-	-479	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5040	-0-	-695	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4682	-0-	-598	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4564	-0-	-334	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142910	X	111127	-0-	-31783	-0-	111127	2			N	-0-					-0-
02	132762	X	98001	-0-	-34761	-0-	98001	2			N	-0-					-0-
03	141918	X	115152	-0-	-26766	-0-	115152	2			N	-0-					-0-
04	129150	X	114189	-0-	-14961	-0-	114189	2			N	-0-					-0-
05	130696	X	110912	-0-	-19784	-0-	110911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	114840	X	106932	-0-	-7908	-0-	106932	2			N	-0-					-0-
07	120621	X	104399	-0-	-16222	-0-	104399	2			N	-0-					-0-
08	107260	X	103188	-0-	-4072	-0-	103188	2			N	-0-					-0-
09	103800	X	94950	-0-	-8850	-0-	94950	2			N	-0-					-0-
10	107260	X	93805	-0-	-13455	-0-	93805	2			N	-0-					-0-
11	103800	X	86219	-0-	-17581	-0-	86217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	104997	X	86295	-0-	-18702	-0-	86295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 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	24025	X	15114	-0-	-8911	-0-	30	1	15084	2	N	-0-					-0-
02	24795	X	13325	-0-	-11470	-0-	28	1	13297	2	N	-0-					-0-
03	26505	X	18319	-0-	-8186	-0-	38	1	18281	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	14641	-0-	-539	-0-	1	1	14640	2	N	-0-					-0-
05	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15469	-0-	-2801	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15179	-0-	-3700	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	14547	-0-	-4270	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14793	-0-	-1827	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	12787	-0-	-4170	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14699	-0-	-811	-0-	14698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUDY J (NACATOCH) 47549 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC 160927
MUY BONITA WELL #: 1 RRCID -> 258872 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 955 PERF. 857 - 861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF. 14160 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9306	-0-	-1544	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8196	-0-	-2454	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9826	-0-	-1179	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8825	-0-	-1825	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9084	-0-	-1208	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8948	-0-	-879	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8554	-0-	-956	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8505	-0-	-1322	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8307	-0-	-513	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6758	-0-	-2325	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32268	-0-	-8807	-0-	32268	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	28132	-0-	-7045	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
03	33883	X	29731	-0-	-4152	-0-	29731	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	23956	-0-	-8834	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
05	33139	X	31102	-0-	-2037	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
06	31230	X	28234	-0-	-2996	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26307	-0-	-3763	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	26824	-0-	-4269	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	25218	-0-	-4872	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	25736	-0-	-5357	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	23225	-0-	-5005	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	23323	-0-	-3492	-0-	23323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 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	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1741	-0-	-782	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1822	-0-	-428	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	902	-0-	-1423	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	1490	-0-	-587	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	685	-0-	-1325	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 2 RRCID -> 168729 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7400 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 1 RRCID -> 182446 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8322 - 8344

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	435	-0-	-340	-0-	366	1	69	9	N	63					242
02	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1187	1	72	9	N	65	180	1			127
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	747	1	67	9	N	61	1	8			187
04	969	R	969	-0-	-0-	-0-	892	1	77	9	N	70	185	1			72
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	958	1	69	9	N	63	1	8			134
06	1290	#	1107	-0-	-183	-0-	1040	1	67	9	N	61	1	8			194
07	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	59	4	8			249
08	1023	#	217	-0-	-806	-0-	167	1	50	9	N	45	182	1			112
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1076	1	58	9	N	53					165
10	1147	#	1094	-0-	-53	-0-	1044	1	50	9	N	45					210
11	1110	#	994	-0-	-116	-0-	947	1	47	9	N	43	189	1			64
12	1178	#	1058	-0-	-120	-0-	1013	1	45	9	N	41					105

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

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-	5
02	14B	DENY	-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	7	1	6532	2	N	123	183	1	170
						135	9							
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	6	1	5797	2	N	124	184	1	110
						136	9							
03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7	1	7095	2	N	137			247
						151	9							
04	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7	1	7302	2	N	124	186	1	185
						136	9							
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	8	1	7677	2	N	101	186	1	100
						111	9							
06	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7	1	7422	2	N	92			192
						101	9							
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7	1	7077	2	N	103			295
						113	9							
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7	1	7109	2	N	66	181	1	180
						73	9							
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6	1	6027	2	N	81	184	1	77
						89	9							
10	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7	1	7500	2	N	126			203
						139	9							
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6	1	6146	2	N	89	184	1	108
						98	9							
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6	1	6469	2	N	105			213
						116	9							

TOTAL GAS PROD: 83,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 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	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	1	1	45	2	N	-0-			113
02	232	N	36	-0-	-196	-0-	1	1	35	2	N	-0-			113
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-			113
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			113
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			113
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			113
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			113
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			113
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			113
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	64			177
							70	9							
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	760	2	N	10			187
							11	9							
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	48			235
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-			48
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			48
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-			48
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	18	1	614	2	N	-0-			48
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	N	-0-			48
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-			48
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	16	1	542	2	N	-0-			48
08	837	N	519	-0-	-318	-0-	15	1	500	2	N	4			52
							4	9							
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	15	1	493	2	N	-0-			52
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	51			103
							56	9							
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	23	1	783	2	N	9			112
							10	9							
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	436	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROUD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211249 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10076 - 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	341	N	291	-0-	-50	-0-	8	1	283	2	N	-0-					158
02	406	N	361	-0-	-45	-0-	9	1	311	2	N	37					195
							41	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					195
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	6	1	205	2	N	15					210
							17	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	10	1	324	2	N	3	178	1			35
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	25					60
							28	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	106					166
							117	9									
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 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	2201	X	295	-0-	-1906	-0-	288	2	7	9	N	6	104	1			19
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2	1	2221	2	N	1					20
							1	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3	1	3315	2	N	31					51
							34	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	3	1	2602	2	N	19					70
							21	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2	1	2477	2	N	15					85
							17	9									
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2	1	2404	2	N	17					102
							19	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2	1	2267	2	N	45	108	1			39
							50	9									
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2	1	2243	2	N	-0-					39
09	2130	X	1944	-0-	-186	-0-	2	1	1931	2	N	10					49
							11	9									
10	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	2	1	1933	2	N	-0-					49
11	2130	X	1949	-0-	-181	-0-	2	1	1910	2	N	34					83
							37	9									
12	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	2	1	1884	2	N	19					102
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 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	26691	X	20250	-0-	-6441	-0-	20	1	19925	2	N	277	472	1			80
							305	9									
02	20300	X	17601	-0-	-2699	-0-	17	1	17335	2	N	226	194	1			112
							249	9									
03	21700	X	19093	-0-	-2607	-0-	19	1	18732	2	N	311	183	1			240
							342	9									
04	20910	X	17387	-0-	-3523	-0-	17	1	17056	2	N	285	375	1			150
							314	9									
05	21111	X	18037	-0-	-3074	-0-	18	1	17760	2	N	235	185	1			200
							259	9									
06	19590	X	16871	-0-	-2719	-0-	17	1	16589	2	N	241	365	1			76
							265	9									
07	19096	X	17155	-0-	-1941	-0-	17	1	16958	2	N	164	72	1			168
							180	9									
08	19096	X	16205	-0-	-2891	-0-	16	1	15706	2	N	439	377	1			230
							483	9									
09	17460	X	15175	-0-	-2285	-0-	15	1	14938	2	N	202	372	1			60
							222	9									
10	18042	X	15797	-0-	-2245	-0-	16	1	15522	2	N	235	188	1			107
							259	9									
11	16860	X	15874	-0-	-986	-0-	16	1	15590	2	N	244	183	1			168
							268	9									
12	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	16	1	15853	2	N	332	198	1			302
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 205,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

KIRVIN, S. (SMACKOVER) 49701 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
TURNER, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 154257 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 12586 PERF.11878 - 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	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2340	#	425	-0-	-1915	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	5316	R	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	5301	#	2185	-0-	-3116	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	5130	#	426	-0-	-4704	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	5301	#	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	2760	#	1441	-0-	-1319	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T BAR X CORBY WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					32
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					32
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					32
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			Y	-0-					32
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	3			Y	-0-					32
06	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	3			Y	-0-					32
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		265	-0-	265	654	265	3			Y	-0-					32
10	700	N	238	-0-	-462	192	238	3			Y	-0-					32
11	409	N	217	-0-	-192	-0-	217	3			Y	-0-					32
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		485	-0-	485	485	485	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		403	-0-	403	888	403	3			Y	-0-					-0-
10	700	N	403	-0-	-297	591	403	3			Y	-0-					-0-
11	1025	N	434	-0-	-591	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4330	-0-	4330	72780	4187	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
02	0	W	2392	-0-	2392	75172	2375	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	0	W	3330	-0-	3330	78502	3291	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	0	W	3185	-0-	3185	81687	3163	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	0	W	3079	-0-	3079	84766	3079	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	3225	-0-	3225	87991	3225	2			Y	-0-					-0-
07	91476		3361	-0-	-88115	-0-	3319	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4123		3255	-0-	-868	-0-	3174	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	3240	#	2586	-0-	-654	-0-	2572	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3472	#	2355	-0-	-1117	-0-	2321	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	3360	#	2342	-0-	-1018	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	3348	#	2345	-0-	-1003	-0-	2294	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 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
02	0		3432	-0-	3432	3432	3432	2			N	-0-					-0-
03	0		9393	-0-	9393	12825	9035	2	358	9	N	325	325	1			-0-
04	6544		7919	-0-	1375	14200	7746	2	173	9	N	157	157	1			-0-
05	12679		6414	-0-	-6265	7935	6414	2			N	-0-					-0-
06	12270		5652	-0-	-6618	1317	5652	2			N	-0-					-0-
07	12679		4983	-0-	-7696	-0-	4904	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
08	12679		4446	-0-	-8233	-0-	4168	2	278	9	Y	253	253	1			-0-
09	12270		4154	-0-	-8116	-0-	4096	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
10	12679		4706	-0-	-7973	-0-	4540	2	166	9	Y	151	151	1			-0-
11	12270		3990	-0-	-8280	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	12679		2877	-0-	-9802	-0-	2854	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		22683	-0-	22683	22683	22262	2	421	9	Y	383	383	1			-0-
08	824		14823	-0-	13999	36682	14823	2			Y	-0-					-0-
09	24720		7354	-0-	-17366	19316	7233	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
10	25544		129	-0-	-25415	-0-	123	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	24720		476	-0-	-24244	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	25544		3764	-0-	-21780	-0-	3641	2	123	9	Y	112	112	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2119	-0-	-20	-0-	71	1	2048	3	N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	67	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	59	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	60	1	1807	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	53	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	48	1	1525	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	56	1	1749	3	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	66	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	3	N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	56	1	1821	3	N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1882	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	62	1	1917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	13	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	733	-0-	-688	-0-	7	1	726	2	N	-0-					-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	23	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	20	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	1896	-0-	-384	-0-	19	1	1877	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	20	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	19	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	18	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	19	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	18	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 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	865	X	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					137
02	783	X	643	-0-	-140	-0-	30	1	613	2	N	-0-					137
03	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1524	2	N	120					257
							132	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	112	1	2195	2	N	1	154	1			104
							1	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	2	N	-0-					104
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	124	1	2471	2	N	-0-					104
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	N	-0-					104
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	122	1	2350	2	N	-0-					104
09	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	102	1	2041	2	N	14					118
							15	9									
10	2759	X	1819	-0-	-940	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					118
11	2670	X	1572	-0-	-1098	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					118
12	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 1		-0-
06	T. A.	-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-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	19	1	431	2	N	-0-					27
02	435	N	379	-0-	-56	-0-	18	1	358	2	N	3					30
							3	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	N	24					54
							26	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					54
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	N	13					67
							14	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	3					70
							3	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	10					80
							11	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	7					87
							8	9									
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	30	1	589	2	N	-0-					87
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	2	N	-0-					87
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	30	1	579	2	N	-0-					87
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 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	2759	X	1089	-0-	-1670	-0-	47	1	1042	2	N	-0-					121
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	134	1	2742	2	N	78					199
							86	9									
03	2759	X	1762	-0-	-997	-0-	42	1	1678	2	N	38					237
							42	9									
04	2670	X	2629	-0-	-41	-0-	126	1	2475	2	N	25					262
							28	9									
05	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	85	1	1823	2	N	50	193	1			119
							55	9									
06	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	110	1	2176	2	N	43					162
							47	9									
07	2759	X	1263	-0-	-1496	-0-	62	1	1170	2	N	28					190
							31	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3297	2	N	83					273
							91	9									
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	146	1	2898	2	N	68					341
							75	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	N	81	184	1			238
							89	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2636	2	N	50	189	1			99
							55	9									
12	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	87	1	1760	2	N	51					150
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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	T. A.		-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-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-791	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	783	N	553	-0-	-230	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	961	N	478	-0-	-483	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10961 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	234	1	1656	2	N	3					81
							3	9									
02	1769	X	1648	-0-	-121	-0-	216	1	1432	2	N	-0-					81
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	243	1	1773	2	N	-0-					81
04	1830	X	1635	-0-	-195	-0-	218	1	1411	2	N	5					86
							6	9									
05	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	219	1	1410	2	N	-0-					86
06	1950	X	1771	-0-	-179	-0-	247	1	1524	2	N	-0-					86
07	2015	X	1450	-0-	-565	-0-	198	1	1252	2	N	-0-					86
08	2015	X	1421	-0-	-594	-0-	204	1	1217	2	N	-0-					86
09	1770	X	1604	-0-	-166	-0-	241	1	1363	2	N	-0-					86
10	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	216	1	1205	2	N	2					88
							2	9									
11	1770	X	1454	-0-	-316	-0-	230	1	1222	2	N	2					90
							2	9									
12	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	245	1	1313	2	N	2	60	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	320 30	1 9	2265	2	N	27					38
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	291 20	1 9	1995	2	N	18					56
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	322 25	1 9	2344	2	N	23					79
04	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	333 10	1 9	2152	2	N	9					88
05	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	311 21	1 9	2005	2	N	19	87	1			20
06	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	326 3	1 9	2011	2	N	3					23
07	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	326 6	1 9	2061	2	N	5					28
08	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	333 10	1 9	1985	2	N	9					37
09	2490	X	2154	-0-	-336	-0-	322 6	1 9	1826	2	N	5					42
10	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	321 3	1 9	1788	2	N	3					45
11	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	325 3	1 9	1722	2	N	3					48
12	2387	X	1855	-0-	-532	-0-	290 8	1 9	1557	2	N	7	42	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

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	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	226	1	2902	2	N	13	7	1	1	8	187
							14	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	247	1	3178	2	N	17	7	1			197
							19	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	254	1	3222	2	N	12	7	1	1	8	201
							13	9									
04	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	192	1	2636	2	N	5	1	8			205
							6	9									
05	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	202	1	2726	2	N	5	7	1	1	8	202
							6	9									
06	3570	X	2833	-0-	-737	-0-	202	1	2629	2	N	2					204
							2	9									
07	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	215	1	2531	2	N	25	173	1	6	8	50
							28	9									
08	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	210	1	2554	2	N	3					53
							3	9									
09	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	199	1	2530	2	N	5	28	1			30
							6	9									
10	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	208	1	2474	2	N	26					56
							29	9									
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	201	1	2310	2	N	9	9	1	18	7	38
							10	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	230	1	2473	2	N	26	11	1			53
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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	2986	-0-	-207	-0-		215	1 9	2762	2	N	8	6	1			153
02	2987	X	2468	-0-	-519	-0-		178	1 9	2281	2	N	8	6	1			155
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-		196	1 9	2481	2	N	103	202	1			56
04	3060	X	1961	-0-	-1099	-0-		113	9									
								133	1 9	1825	2	N	3					59
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-		3	9									
								195	1 9	2641	2	N	16	5	1			70
06	2880	X	2513	-0-	-367	-0-		18	9									
								176	1 9	2290	2	N	43					113
07	2790	X	2279	-0-	-511	-0-		47	9									
								178	1 9	2098	2	N	3	5	1			111
08	2852	X	2388	-0-	-464	-0-		3	9									
								181	1 9	2195	2	N	11					122
09	2760	X	2362	-0-	-398	-0-		12	9									
								172	1 9	2186	2	N	4	6	1			120
10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-		4	9									
								189	1 9	2243	2	N	35					155
11	2520	X	2331	-0-	-189	-0-		39	9									
								186	1 9	2132	2	N	12	9	1			158
12	2449	X	2446	-0-	-3	-0-		13	9									
								207	1 9	2226	2	N	12	14	1			156
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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	1798	X	917	-0-	-881	-0-		66	1 9	849	2	N	2	2	1			113
02	1334	X	1269	-0-	-65	-0-		2	9									
								91	1 9	1175	2	N	3	2	1			114
03	1426	X	1300	-0-	-126	-0-		3	9									
								95	1 9	1202	2	N	3	3	1			114
04	1380	X	932	-0-	-448	-0-		3	9									
								63	1 9	867	2	N	2					116
05	1364	X	848	-0-	-516	-0-		2	9									
								58	1 9	790	2	N	-0-	2	1			114
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-		98	1 9	1269	2	N	1					115
07	1364	X	1046	-0-	-318	-0-		1	9									
								82	1 9	963	2	N	1	2	1			114
08	1302	X	938	-0-	-364	-0-		1	9									
								71	1 9	866	2	N	1					115
09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-		1	9									
								108	1 9	1380	2	N	2	2	1			115
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-		2	9									
								129	1 9	1535	2	N	3					118
11	1380	X	984	-0-	-396	-0-		3	9									
								78	1 9	897	2	N	8	9	1	2	7	115
12	1550	X	1057	-0-	-493	-0-		9	9									
								89	1 9	955	2	N	12	12	1			115
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-		359	1	4620	2	N	17	10	1	1	8	174
								19	9									
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		343	1	4404	2	N	47	10	1			211
								52	9									
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		327	1	4150	2	N	33	10	1	1	8	233
								36	9									
04	4830	X	4010	-0-	-820	-0-		271	1	3721	2	N	16					249
								18	9									
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-		358	1	4838	2	N	6	9	1	1	8	245
								7	9									
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-		405	1	5263	2	N	54	188	1			111
								59	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-		521	1	6143	2	N	9	11	1	2	8	107
								10	9									
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-		508	1	6172	2	N	53					160
								58	9									
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-		485	1	6164	2	N	37	15	1			182
								41	9									
10	6665	X	6486	-0-	-179	-0-		501	1	5953	2	N	29					211
								32	9									
11	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-		433	1	4977	2	N	58	9	1			260
								64	9									
12	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-		439	1	4711	2	N	12	13	1			259
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 66,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-		108	1	1391	2	N	3	3	1			105
								3	9									
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-		108	1	1385	2	N	20	3	1			122
								22	9									
03	1581	X	1450	-0-	-131	-0-		105	1	1335	2	N	9	3	1			128
								10	9									
04	1530	X	1373	-0-	-157	-0-		93	1	1272	2	N	7					135
								8	9									
05	1612	X	1428	-0-	-184	-0-		98	1	1329	2	N	1	3	1			133
								1	9									
06	1560	X	1410	-0-	-150	-0-		101	1	1307	2	N	2					135
								2	9									
07	1612	X	1448	-0-	-164	-0-		113	1	1334	2	N	1	3	1			133
								1	9									
08	1457	X	1441	-0-	-16	-0-		109	1	1331	2	N	1					134
								1	9									
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-		106	1	1345	2	N	2	3	1			133
								2	9									
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-		115	1	1361	2	N	3					136
								3	9									
11	1410	X	1346	-0-	-64	-0-		106	1	1222	2	N	16	9	1			143
								18	9									
12	1488	X	1411	-0-	-77	-0-		119	1	1279	2	N	12	12	1			143
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 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	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	-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-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 187641 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 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-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 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	837	X	727	-0-	-110	-0-	40	1	687	2	N	-0-					29
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					29
03	837	X	817	-0-	-20	-0-	48	1	769	2	N	-0-					29
04	810	X	809	-0-	-1	-0-	45	1	764	2	N	-0-					29
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	43	1	710	2	N	-0-					29
06	1140	X	598	-0-	-542	-0-	33	1	565	2	N	-0-					29
07	1178	X	364	-0-	-814	-0-	20	1	344	2	N	-0-					29
08	837	X	373	-0-	-464	-0-	22	1	351	2	N	-0-					29
09	810	X	472	-0-	-338	-0-	31	1	441	2	N	-0-					29
10	744	X	528	-0-	-216	-0-	37	1	491	2	N	-0-					29
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					29
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	1	1	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102	1	1774	2	N	-0-			-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	-0-			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202478 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

01	961	N	735	-0-	-226	-0-	41	1	694	2	N	-0-					135
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	14					149
							15	9									
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	48	1	777	2	N	14					163
							15	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	N	14					177
							15	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	N	14					191
							15	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	13	170	1			34
							14	9									
07	775	N	433	-0-	-342	-0-	24	1	409	2	N	-0-					34
08	1023	N	29	-0-	-994	-0-	2	1	27	2	N	-0-					34
09	840	N	303	-0-	-537	-0-	20	1	283	2	N	-0-					34
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					34
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					34
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 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	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	N	-0-					22
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-					22
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	11	1	171	2	N	-0-					22
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					22
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-					22
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	N	-0-					22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					22
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					22
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1497	-0-	-363	-0-	182 28	1 9	1287	2	N	25					103
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	176 25	1 9	1172	2	N	23					126
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	205 29	1 9	1496	2	N	26					152
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	208 22	1 9	1343	2	N	20					172
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	212 25	1 9	1368	2	N	23	109	1			86
06	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	187 10	1 9	1151	2	N	9					95
07	1736	X	864	-0-	-872	-0-	117 11	1 9	736	2	N	10					105
08	1736	X	148	-0-	-1588	-0-	20 8	1 9	120	2	N	7					112
09	1560	X	131	-0-	-1429	-0-	19 2	1 9	110	2	N	2					114
10	1612	X	159	-0-	-1453	-0-	20	1	139	2	N	-0-					114
11	1350	X	165	-0-	-1185	-0-	26	1	139	2	N	-0-					114
12	868	X	142	-0-	-726	-0-	22	1	120	2	N	-0-	62	1			52

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2298	-0-	-151	-0-	279	1	1979	2	N	36					160
							40	9									
02	2320	X	2216	-0-	-104	-0-	283	1	1883	2	N	45					205
							50	9									
03	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	299	1	2179	2	N	29	182	1			52
							32	9									
04	2460	X	2324	-0-	-136	-0-	307	1	1987	2	N	27					79
							30	9									
05	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	284	1	1830	2	N	14					93
							15	9									
06	2430	X	1005	-0-	-1425	-0-	140	1	862	2	N	3					96
							3	9									
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	368	1	2325	2	N	11					107
							12	9									
08	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	306	1	1828	2	N	14					121
							15	9									
09	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	321	1	1817	2	N	10					131
							11	9									
10	2697	X	2159	-0-	-538	-0-	326	1	1814	2	N	17					148
							19	9									
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	332	1	1760	2	N	21					169
							23	9									
12	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	286	1	1535	2	N	34	153	1			50
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3927	-0-	-1467	-0-	484	1	3429	2	N	13					67
							14	9									
02	4321	X	4117	-0-	-204	-0-	537	1	3563	2	N	15					82
							17	9									
03	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	457	1	3326	2	N	7					89
							8	9									
04	4470	X	3536	-0-	-934	-0-	471	1	3047	2	N	16					105
							18	9									
05	4619	X	4049	-0-	-570	-0-	542	1	3496	2	N	10	88	1			27
							11	9									
06	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	510	1	3146	2	N	7					34
							8	9									
07	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	482	1	3044	2	N	-0-					34
08	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	496	1	2957	2	N	-0-					34
09	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	496	1	2810	2	N	-0-					34
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	485	1	2700	2	N	-0-					34
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	486	1	2579	2	N	-0-					34
12	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	514	1	2760	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 42,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	474	1	3358	2	N	16					76
							18	9									
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	401	1	2660	2	N	17					93
							19	9									
03	4340	X	3402	-0-	-938	-0-	408	1	2973	2	N	19					112
							21	9									
04	4200	X	2618	-0-	-1582	-0-	349	1	2258	2	N	10					122
							11	9									
05	4340	X	2625	-0-	-1715	-0-	351	1	2266	2	N	7	88	1			41
							8	9									
06	3720	X	1781	-0-	-1939	-0-	246	1	1517	2	N	16					57
							18	9									
07	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	413	1	2612	2	N	2					59
							2	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	527	1	3147	2	N	5					64
							6	9									
09	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	370	1	2097	2	N	5					69
							6	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	461	1	2564	2	N	12					81
							13	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	3368	1	1794	2	N	24					105
							26	9									
12	3689	X	2183	-0-	-1506	-0-	338	1	1814	2	N	28	88	1			45
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 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	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	138	1	979	2	N	4					11
							4	9									
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	134	1	919	2	N	1					12
							1	9									
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	1					13
							1	9									
04	1080	X	1074	-0-	-6	-0-	144	1	930	2	N	-0-					13
05	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	137	1	882	2	N	1	11	1			3
							1	9									
06	1170	X	1008	-0-	-162	-0-	140	1	864	2	N	4					7
							4	9									
07	1209	X	1005	-0-	-204	-0-	136	1	857	2	N	11					18
							12	9									
08	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	141	1	843	2	N	18					36
							20	9									
09	1080	X	890	-0-	-190	-0-	132	1	747	2	N	10					46
							11	9									
10	1054	X	913	-0-	-141	-0-	138	1	767	2	N	7					53
							8	9									
11	1020	X	889	-0-	-131	-0-	140	1	742	2	N	6					59
							7	9									
12	992	X	923	-0-	-69	-0-	143	1	767	2	N	12	50	1			21
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3232	-0-	-457	-0-	398	1	2819	2	N	14					38
							15	9									
02	3480	X	2325	-0-	-1155	-0-	295	1	2026	2	N	4					42
							4	9									
03	3720	X	2843	-0-	-877	-0-	342	1	2495	2	N	5					47
							6	9									
04	3600	X	2415	-0-	-1185	-0-	323	1	2090	2	N	2					49
							2	9									
05	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	307	1	1978	2	N	4	41	1			12
							4	9									
06	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	368	1	2269	2	N	-0-					12
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	392	1	2478	2	N	-0-					12
08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	404	1	2410	2	N	-0-					12
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	426	1	2411	2	N	-0-					12
10	2883	X	2857	-0-	-26	-0-	435	1	2422	2	N	-0-					12
11	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	434	1	2301	2	N	-0-					12
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	469	1	2514	2	N	1	9	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1069	-0-		-140		-0-	131	1	929	2	N	8					82
									9	9									
02	1131	X	930	-0-		-201		-0-	121	1	801	2	N	7					89
									8	9									
03	1142	X	1142	-0-		-0-		-0-	137	1	996	2	N	8					97
									9	9									
04	1080	X	1061	-0-		-19		-0-	142	1	919	2	N	-0-					97
05	1116	X	1040	-0-		-76		-0-	138	1	891	2	N	10					107
									11	9									
06	1110	X	882	-0-		-228		-0-	122	1	752	2	N	7					114
									8	9									
07	1147	X	988	-0-		-159		-0-	135	1	852	2	N	1					115
									1	9									
08	1147	X	972	-0-		-175		-0-	139	1	829	2	N	4					119
									4	9									
09	1050	X	963	-0-		-87		-0-	144	1	818	2	N	1					120
									1	9									
10	1054	X	970	-0-		-84		-0-	148	1	822	2	N	-0-					120
11	960	X	902	-0-		-58		-0-	142	1	754	2	N	5					125
									6	9									
12	992	X	969	-0-		-23		-0-	152	1	817	2	N	-0-	90	1			35

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1227	-0-		-168		-0-	152	1	1075	2	N	-0-					93
02	1247	X	1030	-0-		-217		-0-	135	1	895	2	N	-0-					93
03	1240	X	1199	-0-		-41		-0-	145	1	1054	2	N	-0-					93
04	1212	X	1212	-0-		-0-		-0-	160	1	1035	2	N	15					108
									17	9									
05	1240	X	1121	-0-		-119		-0-	150	1	968	2	N	3	54	1			57
									3	9									
06	1200	X	1122	-0-		-78		-0-	156	1	960	2	N	5					62
									6	9									
07	1240	X	1161	-0-		-79		-0-	158	1	997	2	N	5					67
									6	9									
08	1240	X	1147	-0-		-93		-0-	165	1	981	2	N	1					68
									1	9									
09	1200	X	1135	-0-		-65		-0-	169	1	960	2	N	5					73
									6	9									
10	1150	X	1150	-0-		-0-		-0-	174	1	966	2	N	9					82
									10	9									
11	1134	X	1134	-0-		-0-		-0-	179	1	949	2	N	5					87
									6	9									
12	1178	X	1071	-0-		-107		-0-	168	1	903	2	N	-0-	55	1			32

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1799	-0-	-929	-0-	129	1	1666	2	N	4	4	1			92
							4	9									
02	2378	X	1081	-0-	-1297	-0-	78	1	1000	2	N	3	3	1			92
							3	9									
03	2449	X	1119	-0-	-1330	-0-	81	1	1025	2	N	12	2	1			102
							13	9									
04	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	158	1	2166	2	N	4	1	8			105
							4	9									
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	N	4	3	1	2	8	104
							4	9									
06	1740	X	1710	-0-	-30	-0-	122	1	1587	2	N	1					105
							1	9									
07	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	124	1	1466	2	N	7	4	1	5	8	103
							8	9									
08	2418	X	1474	-0-	-944	-0-	112	1	1361	2	N	1					104
							1	9									
09	2340	X	1452	-0-	-888	-0-	106	1	1343	2	N	3	4	1			103
							3	9									
10	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	110	1	1309	2	N	3					106
							3	9									
11	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	110	1	1259	2	N	9	9	1	54	7	52
							10	9									
12	1612	X	1525	-0-	-87	-0-	129	1	1383	2	N	12	13	1			51
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	853	-0-	-449	-0-	60	1	778	2	N	14	190	1			36
							15	9									
02	1218	X	899	-0-	-319	-0-	64	1	823	2	N	11	2	1			45
							12	9									
03	1085	X	803	-0-	-282	-0-	58	1	734	2	N	10	2	1			53
							11	9									
04	1050	X	785	-0-	-265	-0-	53	1	731	2	N	1					54
							1	9									
05	1085	X	781	-0-	-304	-0-	54	1	726	2	N	1	2	1			53
							1	9									
06	930	X	658	-0-	-272	-0-	47	1	610	2	N	1					54
							1	9									
07	961	X	591	-0-	-370	-0-	46	1	544	2	N	1	2	1			53
							1	9									
08	806	X	591	-0-	-215	-0-	45	1	545	2	N	1					54
							1	9									
09	780	X	631	-0-	-149	-0-	46	1	585	2	N	-0-	1	1			53
10	775	X	651	-0-	-124	-0-	50	1	600	2	N	1					54
							1	9									
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	48	1	552	2	N	4	2	1			56
							4	9									
12	651	X	524	-0-	-127	-0-	45	1	479	2	N	-0-	1	1			55

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 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-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	1606	2	N	4	4	1			95
02	1653 X	1228	-0-	-425	-0-	88	1 4 9	1136	2	N	4	3	1			96
03	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	111	1 3 9	1411	2	N	3	3	1			96
04	1710 X	1571	-0-	-139	-0-	106	1 2 9	1463	2	N	2					98
05	1736 X	1590	-0-	-146	-0-	109	1 2 9	1479	2	N	2	3	1			97
06	1680 X	1505	-0-	-175	-0-	108	1 1 9	1396	2	N	1					98
07	1612 X	1352	-0-	-260	-0-	106	1 1 9	1245	2	N	1	3	1			96
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	1881	2	N	2					98
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	2414	2	N	4	98	1			4
10	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	102	1 107 9	1209	2	N	97					101
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	101	1 1 9	1159	2	N	1	3	1	95	7	4
12	2697 X	1409	-0-	-1288	-0-	120	1 1 9	1288	2	N	1	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 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	1240	X	1160	-0-		-80		-0-		83	1	1074	2	N	3	2	1	1	8	92
										3	9									
02	1160	X	992	-0-		-168		-0-		71	1	919	2	N	2	2	1			92
										2	9									
03	1240	X	1048	-0-		-192		-0-		76	1	968	2	N	4	2	1	2	8	92
										4	9									
04	1170	X	991	-0-		-179		-0-		67	1	922	2	N	2	1	8			93
										2	9									
05	1209	X	1055	-0-		-154		-0-		73	1	980	2	N	2	2	1	1	8	92
										2	9									
06	1110	X	927	-0-		-183		-0-		66	1	860	2	N	1					93
										1	9									
07	1054	X	575	-0-		-479		-0-		45	1	527	2	N	3	2	1	2	8	92
										3	9									
08	1054	X	925	-0-		-129		-0-		70	1	854	2	N	1					93
										1	9									
09	1020	X	864	-0-		-156		-0-		63	1	801	2	N	-0-	3	1			90
10	1054	X	642	-0-		-412		-0-		50	1	589	2	N	3					93
										3	9									
11	930	X	454	-0-		-476		-0-		36	1	418	2	N	-0-	3	1	7	7	83
12	930	X	924	-0-		-6		-0-		79	1	845	2	N	-0-	1	1			82

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434	X	5434	-0-		-0-		-0-		388	1	4996	2	N	45	9	1	1	8	129
										50	9									
02	4442	X	4442	-0-		-0-		-0-		320	1	4108	2	N	13	10	1			132
										14	9									
03	4937	X	4937	-0-		-0-		-0-		359	1	4553	2	N	23	10	1	2	8	143
										25	9									
04	5250	X	4442	-0-		-808		-0-		301	1	4133	2	N	7	1	8			149
										8	9									
05	5425	X	4284	-0-		-1141		-0-		294	1	3983	2	N	6	10	1	1	8	144
										7	9									
06	5250	X	4251	-0-		-999		-0-		301	1	3915	2	N	32					176
										35	9									
07	4929	X	4292	-0-		-637		-0-		335	1	3947	2	N	9	9	1	5	8	171
										10	9									
08	4929	X	3837	-0-		-1092		-0-		291	1	3542	2	N	4					175
										4	9									
09	4440	X	3988	-0-		-452		-0-		290	1	3691	2	N	6	10	1			171
										7	9									
10	4402	X	3880	-0-		-522		-0-		300	1	3570	2	N	9					180
										10	9									
11	4260	X	3337	-0-		-923		-0-		267	1	3067	2	N	3	4	1	27	7	152
										3	9									
12	4278	X	3675	-0-		-603		-0-		313	1	3359	2	N	3	3	1			152
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	428	-0-	-812	-0-	31	1	396	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	899	X	731	-0-	-168	-0-	53	1	676	2	N	2	1	1			48
							2	9									
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	N	4	2	1	2	8	48
							4	9									
04	930	X	870	-0-	-60	-0-	59	1	807	2	N	4	2	8			50
							4	9									
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	N	42	2	1	1	8	89
							46	9									
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	70	1	910	2	N	1					90
							1	9									
07	992	X	923	-0-	-69	-0-	72	1	843	2	N	7	2	1	6	8	89
							8	9									
08	992	X	901	-0-	-91	-0-	68	1	832	2	N	1					90
							1	9									
09	990	X	671	-0-	-319	-0-	49	1	622	2	N	-0-	2	1			88
10	1023	X	748	-0-	-275	-0-	58	1	688	2	N	2					90
							2	9									
11	990	X	556	-0-	-434	-0-	44	1	506	2	N	5	3	1			92
							6	9									
12	930	X	416	-0-	-514	-0-	35	1	381	2	N	-0-	1	1			91

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	390	1	5018	2	N	13	12	1	1	8	181
							14	9									
02	4959	X	4783	-0-	-176	-0-	343	1	4409	2	N	28	11	1			198
							31	9									
03	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	335	1	4242	2	N	11	10	1	1	8	198
							12	9									
04	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	320	1	4396	2	N	7					205
							8	9									
05	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	330	1	4465	2	N	7	10	1	1	8	201
							8	9									
06	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	334	1	4333	2	N	5					206
							6	9									
07	5115	X	4626	-0-	-489	-0-	361	1	4256	2	N	8	10	1	3	8	201
							9	9									
08	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	327	1	3977	2	N	32					233
							35	9									
09	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	311	1	3954	2	N	7	11	1			229
							8	9									
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	345	1	4103	2	N	9					238
							10	9									
11	4680	X	3790	-0-	-890	-0-	303	1	3484	2	N	3	4	1	12	7	225
							3	9									
12	4619	X	2541	-0-	-2078	-0-	214	1	2302	2	N	23	3	1			245
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 53,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1338	-0-	-1886	-0-	96	1	1239	2	N	3	3	1			125
							3	9									
02	2929	X	890	-0-	-2039	-0-	64	1	822	2	N	4	2	1			127
							4	9									
03	2666	X	741	-0-	-1925	-0-	54	1	685	2	N	2	2	1			127
							2	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	247	1	3394	2	N	17					144
							19	9									
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	146	1	1974	2	N	13	4	1			153
							14	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	129	1	1673	2	N	45					198
							50	9									
07	3782	X	1155	-0-	-2627	-0-	89	1	1048	2	N	16	184	1	2	8	28
							18	9									
08	3782	X	1702	-0-	-2080	-0-	129	1	1566	2	N	6					34
							7	9									
09	3660	X	1531	-0-	-2129	-0-	111	1	1417	2	N	3	4	1			33
							3	9									
10	2139	X	1201	-0-	-938	-0-	93	1	1106	2	N	2					35
							2	9									
11	1860	X	1041	-0-	-819	-0-	83	1	956	2	N	2	3	1			34
							2	9									
12	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	132	1	1418	2	N	1	1	1			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2368	-0-	-81	-0-	170	1	2192	2	N	5	5	1			101
							6	9									
02	2291	X	2185	-0-	-106	-0-	156	1	2001	2	N	25	5	1			121
							28	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	228	1	2889	2	N	8	5	1			124
							9	9									
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	163	1	2242	2	N	3					127
							3	9									
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	167	1	2257	2	N	3	6	1			124
							3	9									
06	3030	X	2333	-0-	-697	-0-	167	1	2164	2	N	2					126
							2	9									
07	3131	X	2375	-0-	-756	-0-	186	1	2187	2	N	2	5	1			123
							2	9									
08	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	171	1	2080	2	N	14					137
							15	9									
09	2400	X	2248	-0-	-152	-0-	164	1	2082	2	N	2	6	1			133
							2	9									
10	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	166	1	1970	2	N	6					139
							7	9									
11	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	157	1	1806	2	N	1	3	1	4	7	133
							1	9									
12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	171	1	1833	2	N	50	2	1			181
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	99	-0-		-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					123
02	121	X	121	-0-		-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					123
03	131	X	131	-0-		-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					123
04	134	X	134	-0-		-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					123
05	124	X	87	-0-		-37	-0-	6	1	81	2	N	-0-					123
06	120	X	42	-0-		-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					123
07	124	X	112	-0-		-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					123
08	124	X	66	-0-		-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					123
09	164	X	164	-0-		-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					123
10	460	X	460	-0-		-0-	-0-	36	1	423	2	N	1					124
								1	9									
11	389	X	389	-0-		-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-	3	1	118	7	3
12	340	X	340	-0-		-0-	-0-	27	1	291	2	N	20	1	1			22
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3752	-0-		-1797	-0-	270	1	3473	2	N	8	8	1			117
								9	9									
02	5191	X	2554	-0-		-2637	-0-	183	1	2357	2	N	13	7	1			123
								14	9									
03	5549	X	3434	-0-		-2115	-0-	250	1	3172	2	N	11	6	1	1	8	127
								12	9									
04	4620	X	3277	-0-		-1343	-0-	222	1	3045	2	N	9	1	8			135
								10	9									
05	4309	X	3234	-0-		-1075	-0-	222	1	3002	2	N	9	7	1	1	8	136
								10	9									
06	3630	X	1997	-0-		-1633	-0-	142	1	1842	2	N	12					148
								13	9									
07	3441	X	3	-0-		-3438	-0-	3	2			N	-0-	6	1			142
08	3441	X	-0-	-0-		-3441	-0-					N	-0-					142
09	3270	X	-0-	-0-		-3270	-0-					N	1	2	1			141
10	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					N	-0-					141
11	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					N	-0-	2	1	38	7	101
12	8	X	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			100

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	426	1	5482	2	N	26	12	1			168
							29	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	378	1	4854	2	N	42	12	1			198
							46	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	390	1	4944	2	N	31	11	1			218
							34	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	308	1	4227	2	N	18					236
							20	9									
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	281	1	3796	2	N	19	190	1			65
							21	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	366	1	4754	2	N	13					78
							14	9									
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	402	1	4731	2	N	8	10	1	2	8	74
							9	9									
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	369	1	4487	2	N	49					123
							54	9									
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	336	1	4275	2	N	23	12	1			134
							25	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	375	1	4451	2	N	14					148
							15	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	341	1	3913	2	N	34	4	1	14	7	164
							37	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	367	1	3938	2	N	5	4	1			165
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 58,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	692	-0-	-424	-0-	50	1	639	2	N	3	2	1	1	8	81
							3	9									
02	957	X	474	-0-	-483	-0-	34	1	439	2	N	1	1	1			81
							1	9									
03	1023	X	709	-0-	-314	-0-	52	1	654	2	N	3	1	1	1	8	82
							3	9									
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	2	N	3	2	8			83
							3	9									
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	3	2	1	2	8	82
							3	9									
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	62	1	811	2	N	1					83
							1	9									
07	1209	X	722	-0-	-487	-0-	56	1	656	2	N	9	2	1	8	8	82
							10	9									
08	1209	X	630	-0-	-579	-0-	48	1	582	2	N	-0-					82
09	1170	X	794	-0-	-376	-0-	58	1	734	2	N	2	2	1			82
							2	9									
10	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	82	1	977	2	N	2					84
							2	9									
11	870	X	663	-0-	-207	-0-	53	1	607	2	N	3	3	1			84
							3	9									
12	806	X	716	-0-	-90	-0-	61	1	654	2	N	1	2	1			83
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 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	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	190	1	2440	2	N	6	6	1			121
							7	9									
02	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	171	1	2197	2	N	24	5	1			140
							26	9									
03	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	180	1	2284	2	N	9	5	1			144
							10	9									
04	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	167	1	2295	2	N	14					158
							15	9									
05	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	174	1	2355	2	N	2	5	1			155
							2	9									
06	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	172	1	2229	2	N	2					157
							2	9									
07	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	186	1	2187	2	N	3	5	1			155
							3	9									
08	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	157	1	1905	2	N	11					166
							12	9									
09	2490	X	2069	-0-	-421	-0-	150	1	1913	2	N	5	5	1			166
							6	9									
10	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	157	1	1861	2	N	4					170
							4	9									
11	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	141	1	1616	2	N	1	3	1	34	7	134
							1	9									
12	2387	X	1664	-0-	-723	-0-	142	1	1521	2	N	1	2	1			133
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	171	1	2200	2	N	12	5	1			136
							13	9									
02	2204	X	2200	-0-	-4	-0-	158	1	2027	2	N	14	5	1			145
							15	9									
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	174	1	2205	2	N	9	5	1			149
							10	9									
04	2340	X	2324	-0-	-16	-0-	151	1	2077	2	N	87	183	1			53
							96	9									
05	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	155	1	2094	2	N	2	5	1			50
							2	9									
06	2310	X	2130	-0-	-180	-0-	151	1	1958	2	N	19					69
							21	9									
07	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	166	1	1953	2	N	4	5	1			68
							4	9									
08	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	150	1	1826	2	N	19					87
							21	9									
09	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	147	1	1869	2	N	3	5	1			85
							3	9									
10	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	161	1	1911	2	N	6					91
							7	9									
11	2130	X	1966	-0-	-164	-0-	153	1	1758	2	N	50	3	1			138
							55	9									
12	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	172	1	1847	2	N	2	2	1			138
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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	2728 X	1961	-0-	-767	-0-	141 1 6 9	1814 2	N	5	4 1		74
02	2552 X	1930	-0-	-622	-0-	139 1 6 9	1785 2	N	5	4 1		75
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	157 1 4 9	1991 2	N	4	4 1		75
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	131 1 3 9	1798 2	N	3			78
05	2077 X	1774	-0-	-303	-0-	122 1 2 9	1650 2	N	2	4 1		76
06	2070 X	1627	-0-	-443	-0-	116 1 1 9	1510 2	N	1			77
07	2139 X	1647	-0-	-492	-0-	129 1 2 9	1516 2	N	2	4 1		75
08	2139 X	1819	-0-	-320	-0-	138 1 3 9	1678 2	N	3			78
09	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	139 1 3 9	1771 2	N	3	4 1		77
10	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	130 1 4 9	1548 2	N	4			81
11	1770 X	1444	-0-	-326	-0-	116 1 1 9	1327 2	N	1	3 1	32 7	47
12	1984 X	1496	-0-	-488	-0-	127 1 1 9	1368 2	N	1	2 1		46

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1104	-0-	-570	-0-	79	1	1022	2	N	3	3	1			168
							3	9									
02	1479	X	1244	-0-	-235	-0-	90	1	1150	2	N	4	3	1			169
							4	9									
03	1488	X	1466	-0-	-22	-0-	107	1	1356	2	N	3	3	1			169
							3	9									
04	1440	X	1415	-0-	-25	-0-	95	1	1308	2	N	11					180
							12	9									
05	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	94	1	1268	2	N	1	3	1			178
							1	9									
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	93	1	1202	2	N	1					179
							1	9									
07	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	103	1	1216	2	N	2	3	1			178
							2	9									
08	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	88	1	1071	2	N	1					179
							1	9									
09	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	80	1	1023	2	N	1	3	1			177
							1	9									
10	1364	X	1073	-0-	-291	-0-	83	1	983	2	N	6					183
							7	9									
11	1290	X	1028	-0-	-262	-0-	82	1	944	2	N	2	3	1	2	7	180
							2	9									
12	1333	X	1038	-0-	-295	-0-	88	1	948	2	N	2	2	1			180
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 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	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	239	1	3081	2	N	7	7	1			105
							8	9									
02	3538	X	3075	-0-	-463	-0-	220	1	2833	2	N	20	7	1			118
							22	9									
03	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	231	1	2929	2	N	21	7	1			132
							23	9									
04	3660	X	2965	-0-	-695	-0-	200	1	2751	2	N	13					145
							14	9									
05	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	218	1	2944	2	N	2	6	1			141
							2	9									
06	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	211	1	2742	2	N	5					146
							6	9									
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	235	1	2770	2	N	2	6	1			142
							2	9									
08	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	210	1	2554	2	N	28					170
							31	9									
09	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	206	1	2615	2	N	14	7	1			177
							15	9									
10	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	203	1	2416	2	N	6					183
							7	9									
11	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	184	1	2115	2	N	6	3	1	9	7	177
							7	9									
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	209	1	2249	2	N	2	2	1			177
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	-0-					132
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	33	1	574	2	N	14					146
							15	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	N	14					160
							15	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	14					174
							15	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	13					187
							14	9									
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	40	1	683	2	N	17	177	1			27
							19	9									
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	43	1	731	2	N	-0-					27
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	41	1	645	2	N	-0-					27
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	41	1	596	2	N	-0-					27
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	49	1	649	2	N	-0-					27
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	37	1	509	2	N	-0-					27
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	74					74
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					74
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					74
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					74
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	3					77
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	14					91
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	8					99
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					99
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					99
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					62
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	N	-0-					62
03	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	81	1	1314	2	N	-0-					62
04	1530	X	1469	-0-	-61	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					62
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	2	N	-0-					62
06	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	92	1	1570	2	N	-0-					62
07	2046	X	1688	-0-	-358	-0-	94	1	1594	2	N	-0-					62
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	2	N	3					65
							3	9									
09	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	103	1	1476	2	N	-0-					65
10	1705	X	892	-0-	-813	-0-	63	1	829	2	N	-0-					65
11	1680	X	1426	-0-	-254	-0-	96	1	1330	2	N	-0-					65
12	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	71	1	1052	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	229	1	3891	2	N	10					58
							11	9									
02	4263	X	393	-0-	-3870	-0-	21	1	372	2	N	-0-					58
03	4619	X	3494	-0-	-1125	-0-	203	1	3285	2	N	5					63
							6	9									
04	4470	X	3435	-0-	-1035	-0-	189	1	3227	2	N	17					80
							19	9									
05	4619	X	3027	-0-	-1592	-0-	172	1	2838	2	N	15					95
							17	9									
06	3990	X	3117	-0-	-873	-0-	171	1	2935	2	N	10					105
							11	9									
07	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	167	1	2827	2	N	11					116
							12	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	238	1	3721	2	N	9					125
							10	9									
09	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	220	1	3161	2	N	12	1	1			136
							13	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	246	1	3267	2	N	12	1	1			147
							13	9									
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	230	1	3195	2	N	13					160
							14	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	4050	2	N	10					170
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	594	1	10088	2	N	45					187
							50	9									
02	4263	X	1119	-0-	-3144	-0-	56	1	963	2	N	91					278
							100	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	608	1	9819	2	N	-0-	189	1			89
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	310	1	5302	2	N	5					94
							6	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	300	1	4943	2	N	17					111
							19	9									
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	278	1	4757	2	N	15					126
							17	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	354	1	5987	2	N	11					137
							12	9									
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	396	1	6191	2	N	10					147
							11	9									
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	403	1	5792	2	N	14					161
							15	9									
10	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	312	1	4144	2	N	-0-					161
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	414	1	5753	2	N	6					167
							7	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	408	1	6043	2	N	17					184
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 74,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5306	-0-	-150	-0-	295	1	5011	2	N	-0-					154
02	5133	X	681	-0-	-4452	-0-	37	1	644	2	N	-0-					154
03	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	322	1	5196	2	N	-0-					154
04	5880	X	5114	-0-	-766	-0-	283	1	4831	2	N	-0-					154
05	6076	X	4488	-0-	-1588	-0-	257	1	4225	2	N	5					159
							6	9									
06	5340	X	3137	-0-	-2203	-0-	173	1	2962	2	N	2					161
							2	9									
07	5518	X	4159	-0-	-1359	-0-	232	1	3924	2	N	3					164
							3	9									
08	5518	X	3739	-0-	-1779	-0-	225	1	3511	2	N	3					167
							3	9									
09	5100	X	3744	-0-	-1356	-0-	244	1	3499	2	N	1	1	1			167
							1	9									
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	338	1	4485	2	N	-0-					167
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	376	1	5216	2	N	-0-					167
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	364	1	5390	2	N	4					171
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	954	-0-	-100		-0-		53	1	898	2	N	3					181
									3	9									
02	986	X	159	-0-	-827		-0-		9	1	150	2	N	-0-					181
03	1581	X	1581	-0-	-0-		-0-		92	1	1489	2	N	-0-					181
04	900	X	812	-0-	-88		-0-		45	1	767	2	N	-0-					181
05	961	X	455	-0-	-506		-0-		26	1	429	2	N	-0-					181
06	1710	X	799	-0-	-911		-0-		43	1	731	2	N	23	177	1			27
									25	9									
07	1767	X	604	-0-	-1163		-0-		34	1	570	2	N	-0-					27
08	1767	X	792	-0-	-975		-0-		48	1	744	2	N	-0-					27
09	1009	X	1009	-0-	-0-		-0-		66	1	943	2	N	-0-					27
10	982	X	982	-0-	-0-		-0-		69	1	913	2	N	-0-					27
11	810	X	394	-0-	-416		-0-		26	1	368	2	N	-0-					27
12	1054	X	130	-0-	-924		-0-		8	1	122	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2578	-0-	-646		-0-		142	1	2419	2	N	15					125
									17	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-		-0-		216	1	3731	2	N	21	137	1			9
									23	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-		-0-		174	1	2813	2	N	-0-					9
04	2850	X	1328	-0-	-1522		-0-		73	1	1255	2	N	-0-					9
05	2883	X	1617	-0-	-1266		-0-		93	1	1524	2	N	-0-					9
06	4110	X	3043	-0-	-1067		-0-		168	1	2875	2	N	-0-					9
07	4247	X	1868	-0-	-2379		-0-		104	1	1755	2	N	8					17
									9	9									
08	2976	X	1817	-0-	-1159		-0-		109	1	1707	2	N	1					18
									1	9									
09	3030	X	1887	-0-	-1143		-0-		121	1	1745	2	N	19					37
									21	9									
10	3131	X	1413	-0-	-1718		-0-		99	1	1314	2	N	-0-					37
11	3030	X	913	-0-	-2117		-0-		61	1	852	2	N	-0-					37
12	2660	X	2660	-0-	-0-		-0-		165	1	2442	2	N	48					85
									53	9									

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4267	-0-		1167		1167	234	1	3967	2	N	60					154
									66	9									
02	2900	N	5906	-0-		3006		4173	321	1	5566	2	N	17					171
									19	9									
03	3100	N	4851	-0-		1751		5924	277	1	4472	2	N	93	187	1			77
									102	9									
04	3000	N	5022	-0-		2022		7946	276	1	4720	2	N	24					101
									26	9									
05	13010	X	5064	-0-		-7946		-0-	287	1	4722	2	N	50					151
									55	9									
06	5064	X	5064	-0-		-0-		-0-	276	1	4727	2	N	55					206
									61	9									
07	5289	X	5289	-0-		-0-		-0-	291	1	4922	2	N	69	186	1			89
									76	9									
08	5191	X	5191	-0-		-0-		-0-	309	1	4838	2	N	40					129
									44	9									
09	4815	X	4815	-0-		-0-		-0-	311	1	4462	2	N	38					167
									42	9									
10	4296	X	4296	-0-		-0-		-0-	299	1	3973	2	N	22					189
									24	9									
11	3201	X	3201	-0-		-0-		-0-	213	1	2952	2	N	33					222
									36	9									
12	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-	215	1	3187	2	N	28	183	1			67
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 56,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3988	-0-		-879		-0-	220	1	3728	2	N	36	190	1			40
									40	9									
02	5796	X	5796	-0-		-0-		-0-	316	1	5480	2	N	-0-					40
03	4712	X	3672	-0-		-1040		-0-	214	1	3458	2	N	-0-					40
04	4560	X	4438	-0-		-122		-0-	243	1	4151	2	N	40					80
									44	9									
05	4712	X	3798	-0-		-914		-0-	216	1	3554	2	N	25					105
									28	9									
06	6000	X	4066	-0-		-1934		-0-	224	1	3829	2	N	12					117
									13	9									
07	6200	X	3987	-0-		-2213		-0-	220	1	3715	2	N	47					164
									52	9									
08	4588	X	4115	-0-		-473		-0-	245	1	3835	2	N	32	191	1			5
									35	9									
09	4440	X	3933	-0-		-507		-0-	256	1	3671	2	N	5					10
									6	9									
10	4216	X	3908	-0-		-308		-0-	274	1	3631	2	N	3					13
									3	9									
11	4080	X	3840	-0-		-240		-0-	258	1	3582	2	N	-0-					13
12	4123	X	4021	-0-		-102		-0-	254	1	3761	2	N	5					18
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3156	-0-	-378	-0-	164	1	2786	2	N	187	187	1			194
							206	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	243	1	4204	2	N	101	190	1			105
							111	9									
03	3534	X	2442	-0-	-1092	-0-	134	1	2172	2	N	124					229
							136	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	198	1	3375	2	N	201	358	1			72
							221	9									
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	445	1	7326	2	N	167					239
							184	9									
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	408	1	6991	2	N	147	192	1			194
							162	9									
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	557	1	9412	2	N	124	187	1			131
							136	9									
08	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	531	1	8308	2	N	122					253
							134	9									
09	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	464	1	6665	2	N	108	184	1			177
							119	9									
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	571	1	7580	2	N	165	188	1			154
							182	9									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	431	1	5978	2	N	251	192	1			213
							276	9									
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	324	1	4811	2	N	173	192	1			194
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 76,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	216	1	3662	2	N	15					194
							17	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	307	1	5317	2	N	32	195	1			31
							35	9									
03	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	223	1	3607	2	N	-0-					31
04	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	199	1	3408	2	N	3					34
							3	9									
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	217	1	3572	2	N	27					61
							30	9									
06	5460	X	3288	-0-	-2172	-0-	180	1	3091	2	N	15					76
							17	9									
07	5642	X	3883	-0-	-1759	-0-	216	1	3650	2	N	15					91
							17	9									
08	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	218	1	3409	2	N	12					103
							13	9									
09	3690	X	3238	-0-	-452	-0-	210	1	3013	2	N	14	1	1			116
							15	9									
10	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	203	1	2687	2	N	5					121
							6	9									
11	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	239	1	3322	2	N	20					141
							22	9									
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	273	1	4053	2	N	18					159
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	226	1	3834	2	N	-0-					22
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	372	1	6446	2	N	-0-					22
03	4774	X	3786	-0-	-988	-0-	221	1	3565	2	N	-0-					22
04	4620	X	3826	-0-	-794	-0-	212	1	3614	2	N	-0-					22
05	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	227	1	3736	2	N	127					149
							140	9									
06	7050	X	4218	-0-	-2832	-0-	232	1	3972	2	N	13					162
							14	9									
07	7285	X	3608	-0-	-3677	-0-	201	1	3390	2	N	15					177
							17	9									
08	4092	X	1751	-0-	-2341	-0-	105	1	1644	2	N	2	159	1			20
							2	9									
09	4230	X	904	-0-	-3326	-0-	59	1	845	2	N	-0-					20
10	4371	X	882	-0-	-3489	-0-	62	1	820	2	N	-0-					20
11	4230	X	1703	-0-	-2527	-0-	114	1	1589	2	N	-0-					20
12	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	198	1	2940	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	166	1	2810	2	N	7					25
							8	9									
02	3103	X	281	-0-	-2822	-0-	15	1	266	2	N	-0-					25
03	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	136	1	2191	2	N	-0-					25
04	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	148	1	2531	2	N	18					43
							20	9									
05	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	156	1	2571	2	N	15					58
							17	9									
06	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	133	1	2282	2	N	12					70
							13	9									
07	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	136	1	2305	2	N	24					94
							26	9									
08	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	137	1	2138	2	N	23					117
							25	9									
09	2700	X	2277	-0-	-423	-0-	148	1	2126	2	N	3	110	5			10
							3	9									
10	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	161	1	2131	2	N	1	1	1			10
							1	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	N	-0-					10
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	N	1	1	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

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	992	X	792	-0-	-200	-0-	44	1	748	2	N	-0-					29
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	2	N	-0-					29
03	961	X	909	-0-	-52	-0-	53	1	856	2	N	-0-					29
04	930	X	824	-0-	-106	-0-	46	1	778	2	N	-0-					29
05	930	X	835	-0-	-95	-0-	47	1	779	2	N	8					37
							9	9									
06	1200	X	814	-0-	-386	-0-	45	1	769	2	N	-0-					37
07	1240	X	630	-0-	-610	-0-	35	1	593	2	N	2					39
							2	9									
08	899	X	833	-0-	-66	-0-	50	1	783	2	N	-0-					39
09	810	X	715	-0-	-95	-0-	47	1	668	2	N	-0-					39
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					39
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	3					42
							3	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	5	1	1			46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	160	1	2708	2	N	5					48
							6	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	175	1	3028	2	N	-0-					48
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	159	1	2575	2	N	10					58
							11	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	198	1	3383	2	N	17					75
							19	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	232	1	3826	2	N	3					78
							3	9									
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	230	1	3940	2	N	13					91
							14	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	236	1	3993	2	N	7					98
							8	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	245	1	3831	2	N	15					113
							17	9									
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	214	1	3069	2	N	7					120
							8	9									
10	2449	X	1786	-0-	-663	-0-	125	1	1661	2	N	-0-					120
11	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	126	1	1746	2	N	8					128
							9	9									
12	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	141	1	2096	2	N	20	1	1			147
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4118	-0-	-222	-0-	228	1	3879	2	N	10					105
							11	9									
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	309	1	5347	2	N	8					113
							9	9									
03	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	224	1	3612	2	N	8					121
							9	9									
04	4260	X	3567	-0-	-693	-0-	196	1	3351	2	N	18					139
							20	9									
05	4402	X	3969	-0-	-433	-0-	224	1	3682	2	N	57					196
							63	9									
06	5850	X	3746	-0-	-2104	-0-	206	1	3522	2	N	16	187	1			25
							18	9									
07	6045	X	3622	-0-	-2423	-0-	202	1	3420	2	N	-0-					25
08	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	209	1	3262	2	N	-0-					25
09	3840	X	3172	-0-	-668	-0-	206	1	2965	2	N	1	1	1			25
							1	9									
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	240	1	3184	2	N	8	8	1			25
							9	9									
11	3750	X	3446	-0-	-304	-0-	231	1	3211	2	N	4					29
							4	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	237	1	3515	2	N	12	1	1			40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 45,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					69
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					69
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					69
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	73	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 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	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	135	1	2289	2	N	4					72
							4	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	209	1	3626	2	N	-0-					72
03	2511	X	2028	-0-	-483	-0-	118	1	1910	2	N	-0-					72
04	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	133	1	2280	2	N	-0-					72
05	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	126	1	2067	2	N	5					77
							6	9									
06	3960	X	1573	-0-	-2387	-0-	87	1	1486	2	N	-0-					77
07	4092	X	1899	-0-	-2193	-0-	106	1	1793	2	N	-0-					77
08	2480	X	1116	-0-	-1364	-0-	67	1	1047	2	N	2					79
							2	9									
09	2400	X	1412	-0-	-988	-0-	92	1	1314	2	N	5					84
							6	9									
10	2201	X	703	-0-	-1498	-0-	49	1	654	2	N	-0-					84
11	1830	X	355	-0-	-1475	-0-	24	1	331	2	N	-0-					84
12	1891	X	531	-0-	-1360	-0-	34	1	497	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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	1984	X	1090	-0-	-894	-0-	61	1	1029	2	N	-0-					45
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	N	-0-					45
03	1550	X	999	-0-	-551	-0-	58	1	941	2	N	-0-					45
04	1350	X	1131	-0-	-219	-0-	63	1	1068	2	N	-0-					45
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	73	1	1208	2	N	-0-					45
06	1980	X	1240	-0-	-740	-0-	68	1	1172	2	N	-0-					45
07	2046	X	1216	-0-	-830	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					45
08	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	65	1	1016	2	N	-0-					45
09	1230	X	1102	-0-	-128	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					45
10	1271	X	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1027	2	N	-0-					45
11	1230	X	1062	-0-	-168	-0-	71	1	991	2	N	-0-					45
12	1209	X	995	-0-	-214	-0-	63	1	932	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 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	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	111	1	1884	2	N	-0-					140
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	163	1	2821	2	N	28					168
							31	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2322	2	N	28					196
							31	9									
04	2190	X	2005	-0-	-185	-0-	109	1	1865	2	N	28					224
							31	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	129	1	2124	2	N	47					271
							52	9									
06	3090	X	2085	-0-	-1005	-0-	112	1	1917	2	N	51	193	1			129
							56	9									
07	3193	X	2009	-0-	-1184	-0-	112	1	1897	2	N	-0-					129
08	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	141	1	2202	2	N	-0-					129
09	2220	X	1781	-0-	-439	-0-	116	1	1665	2	N	-0-					129
10	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	141	1	1875	2	N	-0-					129
11	2280	X	1737	-0-	-543	-0-	117	1	1620	2	N	-0-					129
12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	115	1	1710	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	156	1	2643	2	N	8					105
							9	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	203	1	3510	2	N	-0-					105
03	3441	X	2589	-0-	-852	-0-	151	1	2438	2	N	-0-					105
04	3330	X	2781	-0-	-549	-0-	153	1	2609	2	N	17					122
							19	9									
05	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	183	1	3006	2	N	8					130
							9	9									
06	3840	X	2868	-0-	-972	-0-	158	1	2704	2	N	5					135
							6	9									
07	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	186	1	3139	2	N	8					143
							9	9									
08	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	154	1	2402	2	N	2					145
							2	9									
09	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	171	1	2453	2	N	11	1	1			155
							12	9									
10	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	164	1	2182	2	N	7					162
							8	9									
11	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	180	1	2506	2	N	5					167
							6	9									
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	180	1	2675	2	N	11					178
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1368	-0-	-864	-0-	72	1	1230	2	N	60					120
							66	9									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2148	2	N	19					139
							21	9									
03	2046	X	1424	-0-	-622	-0-	83	1	1341	2	N	-0-					139
04	1980	X	1210	-0-	-770	-0-	67	1	1143	2	N	-0-					139
05	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	85	1	1397	2	N	18					157
							20	9									
06	2370	X	1359	-0-	-1011	-0-	74	1	1261	2	N	22					179
							24	9									
07	2449	X	829	-0-	-1620	-0-	46	1	783	2	N	-0-					179
08	1488	X	769	-0-	-719	-0-	46	1	723	2	N	-0-					179
09	1440	X	640	-0-	-800	-0-	41	1	585	2	N	13	165	1			27
							14	9									
10	1488	X	768	-0-	-720	-0-	54	1	714	2	N	-0-					27
11	1350	X	1099	-0-	-251	-0-	74	1	1025	2	N	-0-					27
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4990	-0-	-869	-0-	274	1	4648	2	N	62					167
							68	9									
02	5481	X	4675	-0-	-806	-0-	255	1	4412	2	N	7					174
							8	9									
03	5859	X	2066	-0-	-3793	-0-	118	1	1906	2	N	38	184	1			28
							42	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	411	1	7020	2	N	9					37
							10	9									
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	430	1	7079	2	N	6					43
							7	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	381	1	6522	2	N	19					62
							21	9									
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	352	1	5945	2	N	25					87
							28	9									
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	395	1	6182	2	N	8					95
							9	9									
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	379	1	5437	2	N	33	1	1			127
							36	9									
10	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	402	1	5328	2	N	28					155
							31	9									
11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	395	1	5488	2	N	39					194
							43	9									
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	391	1	5794	2	N	18	184	1			28
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 70,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	105	1	1782	2	N	-0-					159
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	149	1	2578	2	N	5					164
							6	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	153	1	2472	2	N	-0-					164
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1973	2	N	12					176
							13	9									
05	2015	X	798	-0-	-1217	-0-	44	1	725	2	N	26					202
							29	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3090	2	N	48	188	1			62
							53	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	164	1	2774	2	N	18					80
							20	9									
08	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	155	1	2425	2	N	-0-					80
09	3330	X	2376	-0-	-954	-0-	154	1	2215	2	N	6	1	1			85
							7	9									
10	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	168	1	2234	2	N	11					96
							12	9									
11	3330	X	2283	-0-	-1047	-0-	153	1	2123	2	N	6					102
							7	9									
12	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	149	1	2208	2	N	3					105
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	N	-0-					72
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	N	-0-					72
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-					72
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-					72
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	N	-0-					72
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	45	1	771	2	N	-0-					72
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	2	N	-0-					72
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	44	1	690	2	N	-0-					72
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	2	N	-0-					72
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	-0-					72
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-					72
12	868	N	560	-0-	-308	-0-	35	1	525	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		38	1	1373	2	Y	19	105	1	1	8	32
								21	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		34	1	1148	2	Y	5	1	8			36
								6	9									
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-		35	1	1154	2	Y	5	1	8			40
								6	9									
04	1380	N	1087	-0-	-293	-0-		29	1	1051	2	Y	6	1	8			45
								7	9									
05	1271	N	1102	-0-	-169	-0-		29	1	1067	2	Y	5					50
								6	9									
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-		30	1	971	2	Y	15	1	8			64
								17	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		39	1	1187	2	Y	-0-					64
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		38	1	1120	2	Y	5					69
								6	9									
09	1020	N	759	-0-	-261	-0-		25	1	731	2	Y	3	1	8			71
								3	9									
10	1240	N	664	-0-	-576	-0-		24	1	638	2	Y	2	1	8			72
								2	9									
11	1140	N	779	-0-	-361	-0-		28	1	748	2	Y	3	1	8			74
								3	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-		21	1	845	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-		7	1	267	2	Y	4	26	1			7
								4	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-		10	1	335	2	Y	1					8
								1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-		10	1	336	2	Y	1					9
								1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-		7	1	243	2	Y	1					10
								1	9									
05	372	N	263	-0-	-109	-0-		7	1	255	2	Y	1					11
								1	9									
06	330	N	176	-0-	-154	-0-		5	1	168	2	Y	3					14
								3	9									
07	248	N	179	-0-	-69	-0-		6	1	173	2	Y	-0-					14
08	248	N	143	-0-	-105	-0-		5	1	137	2	Y	1					15
								1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-		6	1	177	2	Y	1					16
								1	9									
10	186	N	167	-0-	-19	-0-		6	1	161	2	Y	-0-					16
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-		6	1	166	2	Y	1					17
								1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-		8	1	316	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	9	59	1			16
							10	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2350	2	Y	11	3	8			26
							12	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1943	2	Y	10	1	8			35
							11	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2069	2	Y	10	1	8			44
							11	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	57	1	1828	2	Y	29	1	8			72
							32	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	2	Y	-0-					72
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	Y	8					80
							9	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	Y	6	3	8			83
							7	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	2	Y	4	1	8			86
							4	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	2	Y	11	2	8			98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					38
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					38
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					38
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					38
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					38
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					38
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					38
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					38
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					47
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	2			N	-0-					47
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					47
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					47
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					47
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					47
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					47
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					47
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					47
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					47
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					47
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					36
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-139	-0-	707	1	53	2	N	-0-					63
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	661	1	92	2	N	-0-					63
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					63
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					63
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	707	1	57	2	N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	707	1	60	2	N	-0-					64
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	707	1	52	2	N	-0-					64
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	684	1	40	2	N	-0-					64
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	707	1	48	2	N	-0-					64
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	684	1	52	2	N	-0-					64
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	519	1	39	2	N	-0-					12
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	479	1	23	2	N	-0-					12
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	506	1	3	2	N	-0-					12
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	499	1	43	2	N	-0-					12
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	515	1	58	2	N	-0-					12
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	513	1	80	2	N	-0-					12
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	589	1	82	2	N	-0-					12
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	584	1	111	2	N	-0-					12
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	459	1	157	2	N	-0-					12
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	479	1	44	2	N	-0-					12
11	660	N	384	-0-	-276	-0-	376	1	8	2	N	-0-					12
12	651	N	165	-0-	-486	-0-	159	1	6	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1008	1	75	2	N	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1367	1	65	2	N	-0-					-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1877	1	163	2	N	-0-					-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1617	1	183	2	N	-0-					-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1650	1	257	2	N	-0-					-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1738	1	241	2	N	-0-					-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1743	1	333	2	N	-0-					-0-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1566	1	533	2	N	-0-					-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1926	1	176	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1190	1	25	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					120
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					120
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			120
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8			120
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			120
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					120
07	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					120
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					120
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					120
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					120
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					120
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					118
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					118
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					118
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					118
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					118
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					118
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					118
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					118
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					43
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					43
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					43
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					43
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					43
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					43
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					43
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					43
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					43
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					43
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1553	2			N	-0-					211
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	182	1			29
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1					30
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	N	4					34
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6					40
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					44
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	N	7					51
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					55
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					56
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					56
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 14,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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	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-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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	947	N	947	-0-		-0-	-0-		947	2			N	-0-					196
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-		315	2			N	-0-					196
03	625	N	625	-0-		-0-	-0-		625	2			N	-0-					196
04	999	N	999	-0-		-0-	-0-		999	2			N	-0-					196
05	358	N	358	-0-		-0-	-0-		358	2			N	-0-					196
06	754	N	754	-0-		-0-	-0-		754	2			N	-0-					196
07	496	N	496	-0-		-0-	-0-		496	2			N	-0-					196
08	907	N	907	-0-		-0-	-0-		907	2			N	-0-					196
09	952	N	952	-0-		-0-	-0-		952	2			N	-0-					196
10	286	N	286	-0-		-0-	-0-		286	2			N	-0-					196
11	510	N	510	-0-		-0-	-0-		510	2			N	-0-					196
12	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-		1051	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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	452	N	452	-0-		-0-	-0-		452	2			N	-0-					189
02	90	N	90	-0-		-0-	-0-		90	2			N	-0-	158	1			31
03	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-		2359	2			N	-0-					31
04	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		1432	2	2	9	N	2					33
05	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-		1366	2	6	9	N	5					38
06	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-		1382	2	6	9	N	5					43
07	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-		1064	2	3	9	N	3					46
08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-		1516	2	4	9	N	4					50
09	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		1196	2	3	9	N	3					53
10	820	N	820	-0-		-0-	-0-		818	2	2	9	N	2					55
11	914	N	914	-0-		-0-	-0-		910	2	4	9	N	4					59
12	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-		1162	2	2	9	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-		5061	2			N	-0-					188
02	4498	X	4498	-0-		-0-	-0-		4488	2	10	9	N	9	175	1			22
03	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-		4993	2			N	-0-					22
04	4042	X	4042	-0-		-0-	-0-		4035	2	7	9	N	6					28
05	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-		3352	2	10	9	N	9					37
06	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-		3718	2	9	9	N	8					45
07	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-		4083	2	10	9	N	9					54
08	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		4093	2	12	9	N	11					65
09	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-		3590	2	8	9	N	7					72
10	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-		4658	2	4	9	N	4					76
11	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-		4603	2	9	9	N	8					84
12	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-		4676	2	8	9	N	7					91

TOTAL GAS PROD: 51,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					46
02	464	X	420	-0-	-44	-0-	401	2	19	9	N	17					63
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	63	1			-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			Y	-0-					11
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3206	2	1	9	Y	1					12
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	2	1	9	Y	1	9	1			4
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					4
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					4
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2916	2	1	9	Y	1					5
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	2	2	9	Y	2					7
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					7
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	2366	2			Y	-0-					7
10	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	2549	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2455	2	2	9	Y	2	7	1			2
12	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5511	2	4	9	Y	4					6
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3976	2	3	9	Y	3					9
03	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	3810	2	1	9	Y	1	6	1			4
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					4
05	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3785	2	1	9	Y	1					5
06	3810	X	3452	-0-	-358	-0-	3451	2	1	9	Y	1					6
07	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	3000	2	2	9	Y	2					8
08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			Y	-0-					8
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	2445	2			Y	-0-					8
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					8
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	2695	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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	5668	X	5668	-0-	-0-		-0-	5665	2	3	9	Y	3					17
02	4571	X	4571	-0-	-0-		-0-	4568	2	3	9	Y	3					20
03	4872	X	4872	-0-	-0-		-0-	4870	2	2	9	Y	2	14	1			8
04	5212	X	5212	-0-	-0-		-0-	5212	2			Y	-0-					8
05	4681	X	4424	-0-	-257		-0-	4423	2	1	9	Y	1					9
06	4530	X	4399	-0-	-131		-0-	4396	2	3	9	Y	3					12
07	4681	X	3744	-0-	-937		-0-	3723	2	21	9	Y	19					31
08	4712	X	3222	-0-	-1490		-0-	3222	2			Y	-0-					31
09	4560	X	2919	-0-	-1641		-0-	2919	2			Y	-0-					31
10	4557	X	3044	-0-	-1513		-0-	3044	2			Y	-0-					31
11	4410	X	3140	-0-	-1270		-0-	3123	2	17	9	Y	15	31	1			15
12	3751	X	2773	-0-	-978		-0-	2773	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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	3689	X	3187	-0-	-502		-0-	3183	2	4	9	Y	4					16
02	3480	X	2905	-0-	-575		-0-	2902	2	3	9	Y	3					19
03	3720	X	3441	-0-	-279		-0-	3440	2	1	9	Y	1	13	1			7
04	3420	X	3378	-0-	-42		-0-	3378	2			Y	-0-					7
05	3396	X	3396	-0-	-0-		-0-	3395	2	1	9	Y	1					8
06	3330	X	3119	-0-	-211		-0-	3117	2	2	9	Y	2					10
07	3503	X	2864	-0-	-639		-0-	2860	2	4	9	Y	4					14
08	3193	X	2971	-0-	-222		-0-	2971	2			Y	-0-					14
09	3090	X	2765	-0-	-325		-0-	2765	2			Y	-0-					14
10	3193	X	2400	-0-	-793		-0-	2400	2			Y	-0-					14
11	3090	X	2614	-0-	-476		-0-	2610	2	4	9	Y	4	14	1			4
12	2976	X	2286	-0-	-690		-0-	2286	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3097	-0-	-561		-0-	3095	2	2	9	Y	2					17
02	4292	X	2620	-0-	-1672		-0-	2619	2	1	9	Y	1					18
03	4185	X	2855	-0-	-1330		-0-	2854	2	1	9	Y	1	13	1			6
04	4050	X	3349	-0-	-701		-0-	3349	2			Y	-0-					6
05	3823	X	3823	-0-	-0-		-0-	3822	2	1	9	Y	1					7
06	3872	X	3872	-0-	-0-		-0-	3871	2	1	9	Y	1					8
07	3773	X	3773	-0-	-0-		-0-	3763	2	10	9	Y	9					17
08	3813	X	3648	-0-	-165		-0-	3648	2			Y	-0-					17
09	3870	X	3256	-0-	-614		-0-	3256	2			Y	-0-					17
10	3999	X	2804	-0-	-1195		-0-	2804	2			Y	-0-					17
11	3870	X	2476	-0-	-1394		-0-	2468	2	8	9	Y	7	17	1			7
12	3782	X	3059	-0-	-723		-0-	3059	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-		6471	2	4	9	Y	4					27
02	5771	X	3865	-0-	-1906	-0-		3862	2	3	9	Y	3					30
03	6169	X	5287	-0-	-882	-0-		5285	2	2	9	Y	2	21	1			11
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-		6156	2			Y	-0-					11
05	6169	X	4673	-0-	-1496	-0-		4672	2	1	9	Y	1					12
06	5970	X	3894	-0-	-2076	-0-		3893	2	1	9	Y	1					13
07	6169	X	4284	-0-	-1885	-0-		4274	2	10	9	Y	9					22
08	4464	X	4345	-0-	-119	-0-		4345	2			Y	-0-					22
09	4320	X	4296	-0-	-24	-0-		4296	2			Y	-0-					22
10	4464	X	4072	-0-	-392	-0-		4072	2			Y	-0-					22
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-		4671	2	8	9	Y	7	22	1			7
12	4433	X	3535	-0-	-898	-0-		3535	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 55,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3743	-0-	-597	-0-		3742	2	1	9	Y	1					10
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-		3610	2			Y	-0-					10
03	3844	X	3699	-0-	-145	-0-		3698	2	1	9	Y	1	7	1			4
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-		4846	2			Y	-0-					4
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-		4261	2			Y	-0-					4
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		4183	2	1	9	Y	1					5
07	3844	X	3452	-0-	-392	-0-		3442	2	10	9	Y	9					14
08	4433	X	3234	-0-	-1199	-0-		3234	2			Y	-0-					14
09	4290	X	3103	-0-	-1187	-0-		3103	2			Y	-0-					14
10	4309	X	3589	-0-	-720	-0-		3589	2			Y	-0-					14
11	4170	X	3194	-0-	-976	-0-		3186	2	8	9	Y	7	14	1			7
12	3441	X	3333	-0-	-108	-0-		3333	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-		1536	2	10	9	Y	9					14
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-		4363	2	7	9	Y	6					20
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		3715	2	4	9	Y	4	14	1			10
04	3270	X	1179	-0-	-2091	-0-		1179	2			Y	-0-					10
05	3379	X	2527	-0-	-852	-0-		2525	2	2	9	Y	2					12
06	3270	X	1929	-0-	-1341	-0-		1928	2	1	9	Y	1					13
07	3379	X	1832	-0-	-1547	-0-		1829	2	3	9	Y	3					16
08	3162	X	2081	-0-	-1081	-0-		2081	2			Y	-0-					16
09	2460	X	1622	-0-	-838	-0-		1622	2			Y	-0-					16
10	2542	X	1975	-0-	-567	-0-		1975	2			Y	-0-					16
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-		2469	2	4	9	Y	4	16	1			4
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 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	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4059	2	4	9	Y	4					18
02	3944	X	3445	-0-	-499	-0-	3442	2	3	9	Y	3					21
03	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	3455	2	2	9	Y	2	15	1			8
04	3930	X	2922	-0-	-1008	-0-	2922	2			Y	-0-					8
05	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	3616	2	1	9	Y	1					9
06	3930	X	3202	-0-	-728	-0-	3200	2	2	9	Y	2					11
07	3689	X	2958	-0-	-731	-0-	2949	2	9	9	Y	8					19
08	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2			Y	-0-					19
09	3330	X	2897	-0-	-433	-0-	2897	2			Y	-0-					19
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	2			Y	-0-					19
11	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	2690	2	8	9	Y	7	19	1			7
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 38,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 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	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	3649	2	4	9	Y	4					25
02	4060	X	3437	-0-	-623	-0-	3434	2	3	9	Y	3					28
03	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	3509	2	1	9	Y	1	19	1			10
04	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	3392	2	1	9	Y	1					11
06	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3260	2	2	9	Y	2					13
07	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	3187	2	9	9	Y	8					21
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					21
09	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	2			Y	-0-					21
10	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			Y	-0-					21
11	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2586	2	8	9	Y	7	21	1			7
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2841	2	1	9	Y	1					5
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	9	Y	2					7
03	3937	X	2840	-0-	-1097	-0-	2839	2	1	9	Y	1	5	1			3
04	3810	X	2908	-0-	-902	-0-	2908	2			Y	-0-					3
05	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			Y	-0-					3
06	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3733	2	1	9	Y	1					4
07	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3725	2	4	9	Y	4					8
08	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			Y	-0-					8
09	3450	X	2564	-0-	-886	-0-	2564	2			Y	-0-					8
10	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			Y	-0-					8
11	3450	X	1798	-0-	-1652	-0-	1796	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6002	6002	-0-	-0-	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					-0-
02	5836	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	N	-0-					-0-
03	5730	5730	-0-	-0-	-0-	57	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	4837	4837	-0-	-0-	-0-	48	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5381	5381	-0-	-0-	-0-	53	1	5328	2	N	-0-					-0-
06	5679	5679	-0-	-0-	-0-	56	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	5462	5462	-0-	-0-	-0-	54	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5550	5550	-0-	-0-	-0-	55	1	5495	2	N	-0-					-0-
09	5476	5476	-0-	-0-	-0-	54	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	5835	5835	-0-	-0-	-0-	58	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	5794	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	6246	6246	-0-	-0-	-0-	62	1	6184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 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	992 N	810	-0-	-182	-0-	465	1	345	2	N	-0-					126
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	435	1	725	2	N	-0-					126
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	465	1	731	2	N	-0-					126
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	420	1	757	2	N	-0-					126
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	465	1	736	2	N	-0-					126
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	450	1	721	2	N	-0-					126
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	435	1	751	2	N	-0-					126
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	465	1	731	2	N	-0-					126
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	420	1	778	2	N	-0-					126
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	405	1	685	2	N	-0-					126
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	450	1	944	2	N	-0-					126
12	1240 N	587	-0-	-653	-0-	405	1	182	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	2	N	-0-					1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	24	1	119	2	N	1					1
							1	9									
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	21	1	112	2	N	-0-					1
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	15	1	85	2	N	-0-					1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	12	1	74	2	N	15					16
							17	9									
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 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	465	N	366	-0-	-99	-0-	16	1	344	2	N	5	2	1			29
							6	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	2	2	1			29
							2	9									
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	43	1	325	2	N	2	2	1			29
							2	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	N	1	2	1			28
							1	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	49	1	297	2	N	2					30
							2	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	49	1	305	2	N	1	2	1			29
							1	9									
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	42	1	278	2	N	-0-	2	1			27
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	128	1	639	2	N	2					29
							2	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	296	1	1611	2	N	-0-					29
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	256	1	1411	2	N	72					101
							79	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	251	1	1494	2	N	56					157
							62	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1247	2	N	27	125	1			59
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	50	1	1046	2	N	6	5	1			62
							7	9									
02	1276	N	1061	-0-	-215	-0-	125	1	930	2	N	5	5	1			62
							6	9									
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	105	1	789	2	N	4	5	1			61
							4	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	120	1	849	2	N	4	4	1			61
							4	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	169	1	1036	2	N	5					66
							6	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	N	2	5	1			63
							2	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	128	1	841	2	N	1	5	1			59
							1	9									
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	184	1	919	2	N	3					62
							3	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	194	1	1055	2	N	-0-					62
10	961	N	781	-0-	-180	-0-	119	1	659	2	N	3					65
							3	9									
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	147	1	875	2	N	8					73
							9	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	123	1	807	2	N	-0-	4	1			69

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	249	2	N	1	1	1			75
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	1	1	1			75
							1	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	N	1	1	1			75
							1	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	1	1	1			75
							1	9									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	38	1	233	2	N	1					76
							1	9									
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	35	1	223	2	N	-0-	1	1			75
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	195	2	N	7	1	1			81
							8	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	236	2	N	1					82
							1	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	34	1	184	2	N	-0-					82
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	35	1	191	2	N	1					83
							1	9									
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	35	1	207	2	N	2	47	7			38
							2	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	N	-0-	3	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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	682	N	655	-0-	-27	-0-	30	1	621	2	N	4	3	1			82
							4	9									
02	667	N	651	-0-	-16	-0-	77	1	571	2	N	3	3	1			82
							3	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	83	1	623	2	N	3	3	1			82
							3	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	586	2	N	3	3	1			82
							3	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	93	1	568	2	N	2					84
							2	9									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	88	1	555	2	N	2	3	1			83
							2	9									
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	81	1	533	2	N	-0-	3	1			80
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	123	1	617	2	N	2					82
							2	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	110	1	598	2	N	-0-					82
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	587	2	N	2					84
							2	9									
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	93	1	551	2	N	10					94
							11	9									
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	85	1	555	2	N	-0-	4	1			90

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
12	14B2 EXT		2884	-0-	2884	2884	382	1	2502	2	N	-0-	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	93	1	1951	2	N	15	10	1	1	8	87
							17	9									
02	2291	N	1778	-0-	-513	-0-	209	1	1556	2	N	12	10	1			89
							13	9									
03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	248	1	1858	2	N	9	8	1			90
							10	9									
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	239	1	1701	2	N	8	9	1			89
							9	9									
05	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	214	1	1310	2	N	5					94
							6	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1987	2	N	8	9	1			93
							9	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1888	2	N	2	10	1			85
							2	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	367	1	1837	2	N	5					90
							6	9									
09	3000	N	3049	-0-	49	49	474	1	2575	2	N	-0-					90
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	312	1	1718	2	N	9					99
							10	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	315	1	1876	2	N	3	5	7			97
							3	9									
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	339	1	2223	2	N	2	4	1			95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

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	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2463	2	N	16	13	1			58
							18	9									
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	320	1	2384	2	N	18	13	1			63
							20	9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	314	1	2360	2	N	11	13	1			61
							12	9									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	300	1	2134	2	N	45	12	1			94
							50	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	340	1	2079	2	N	9					103
							10	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	336	1	2114	2	N	35	12	1			126
							39	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	300	1	1969	2	N	6	13	1			119
							7	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	391	1	1957	2	N	5					124
							6	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	349	1	1898	2	N	-0-					124
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	367	1	2022	2	N	22					146
							24	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	325	1	1934	2	N	35					181
							39	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	N	11	94	1			98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	N	-0-					32
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	10	1	78	2	N	-0-					32
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					32
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	2	N	-0-					32
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47	2	N	-0-					32
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-					32
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	N	-0-					32
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					32
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					32
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-					32
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	16					48
							18	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	N	-0-	3	1			45

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	562	1	11741	2	N	108	59	1			269
							119	9									
02	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1570	1	11681	2	N	72	61	1			280
							79	9									
03	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1561	1	11717	2	N	56	61	1			275
							62	9									
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1583	1	11244	2	N	74	57	1			292
							81	9									
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1767	1	10802	2	N	51					343
							56	9									
06	10560	X	10513	-0-	-47	-0-	1435	1	9017	2	N	55	63	1			335
							61	9									
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1644	1	10780	2	N	87	242	1			180
							96	9									
08	11377	X	3886	-0-	-7491	-0-	643	1	3217	2	N	24					204
							26	9									
09	11010	X	8243	-0-	-2767	-0-	1281	1	6962	2	N	-0-					204
10	11377	X	9023	-0-	-2354	-0-	1375	1	7582	2	N	60	129	1			135
							66	9									
11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	1758	1	10458	2	N	82	53	7			164
							90	9									
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1598	1	10478	2	N	154	14	1			304
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 133,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 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	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	46	1	959	2	N	6	5	1			83
							7	9									
02	1102	N	907	-0-	-195	-0-	107	1	794	2	N	5	5	1			83
							6	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	138	1	1038	2	N	5	4	1			84
							6	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	N	4	5	1			83
							4	9									
05	961	N	679	-0-	-282	-0-	95	1	582	2	N	2					85
							2	9									
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	132	1	828	2	N	3	4	1			84
							3	9									
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	100	1	653	2	N	1	5	1			80
							1	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	124	1	619	2	N	2					82
							2	9									
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	117	1	635	2	N	-0-					82
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	527	2	N	2					84
							2	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	9					93
							10	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	99	1	648	2	N	-0-	3	1			90

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					-0-
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-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	N	-0-					29
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	1					30
							1	9									
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					30
04	1050	N	738	-0-	-312	-0-	7	1	731	2	N	-0-					30
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	640	2	1	9	N	1					31
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					32
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					32
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	10	1			22
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	N	-0-					22
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					22
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	745	2	N	1					23
							1	9									
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	144	1	1397	2	N	-0-					135
02	1595	X	753	-0-	-842	-0-	32	1	721	2	N	-0-					135
03	1705	X	962	-0-	-743	-0-	961	2	1	9	N	1					136
04	1590	X	896	-0-	-694	-0-	8	1	888	2	N	-0-					136
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1295	2	2	9	N	2					138
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					139
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					139
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1	118	1			22
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	2	N	-0-					22
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
11	1650	N	1049	-0-	-601	-0-	7	1	1042	2	N	-0-					22
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 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	2325	X	203	-0-	-2122	-0-	19	1	184	2	N	-0-					64
02	2175	X	424	-0-	-1751	-0-	18	1	406	2	N	-0-					64
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					65
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	32	1	3382	2	N	-0-					65
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3101	2	6	9	N	5	1	8			69
06	2049	N	2042	-0-	-7	-0-	2040	2	2	9	N	2					71
07	2325	X	1855	-0-	-470	-0-	1855	2			N	-0-					71
08	2325	X	1700	-0-	-625	-0-	1698	2	2	9	N	2	16	1			57
09	2250	X	1757	-0-	-493	-0-	63	1	1694	2	N	-0-					57
10	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					57
11	2040	X	941	-0-	-1099	-0-	6	1	935	2	N	-0-					57
12	1860	X	576	-0-	-1284	-0-	576	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	143	1	1393	2	N	-0-					10
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	976	2	N	-0-					10
03	1426	N	855	-0-	-571	-0-	854	2	1	9	N	1					11
04	1500	N	737	-0-	-763	-0-	7	1	730	2	N	-0-					11
05	1085	N	757	-0-	-328	-0-	756	2	1	9	N	1					12
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					13
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1	7	1			7
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	2	N	-0-					7
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					7
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	N	-0-					7
12	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1059	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 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	1364	N	447	-0-	-917	-0-	42	1	405	2	N	-0-					122
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	67	1	1516	2	N	-0-					122
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	N	2					124
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	N	-0-					124
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1480	2	1	9	N	1					125
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1					126
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1328	2	1	9	N	1					127
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1366	2	3	9	N	3	9	1	2	8	119
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	42	1	1120	2	N	-0-					119
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					119
11	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	7	1	1077	2	N	-0-					119
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1783	-0-	-511	-0-	167	1	1616	2	N	-0-					185
02	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	68	1	1531	2	N	-0-					185
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2					187
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	17	1	1795	2	N	-0-					187
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2					189
06	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1663	2	2	9	N	2					191
07	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2			N	-0-					191
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1751	2	6	9	N	5	134	1	1	8	61
09	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	45	1	1199	2	N	-0-					61
10	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					61
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	10	1	1449	2	N	1					62
							1	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-558	-0-	90	1	871	2	N	-0-					59
02	1305	N	906	-0-	-399	-0-	38	1	868	2	N	-0-					59
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	917	2	1	9	N	1					60
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	8	1	828	2	N	-0-					60
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	860	2	1	9	N	1					61
06	900	N	647	-0-	-253	-0-	647	2			N	-0-					61
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	793	2	1	9	N	1					62
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-	9	1			53
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	2	N	-0-					53
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					53
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	N	1					54
							1	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	929	-0-	-94	-0-	87	1	842	2	N	-0-					130
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	33	1	734	2	N	-0-					130
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	833	2	1	9	N	1					131
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	7	1	689	2	N	-0-					131
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					131
06	810	N	593	-0-	-217	-0-	592	2	1	9	N	1					132
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					132
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1	5	1			128
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	19	1	503	2	N	-0-					128
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					128
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	2	N	-0-					128
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					15
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	N	1					16
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					16
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	5	1	523	2	N	-0-					16
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					17
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					17
07	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					17
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	459	2	1	9	N	1	4	1			14
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	2	N	-0-					14
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					14
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	N	-0-					14
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					182
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					182
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	280	2	1	9	N	1					183
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	2	1	262	2	N	-0-					183
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					183
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					183
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					183
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	3	1			181
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	7	1	182	2	N	-0-					181
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					181
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	2	N	-0-					181
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-246	-0-	41	1	395	2	N	-0-					31
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	-0-					31
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					31
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	3	1	294	2	N	-0-					31
05	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	2			N	-0-					31
06	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	2			N	-0-					31
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					31
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-	3	1			28
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					28
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					28
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	199	1	1933	2	N	-0-					74
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1778	2	N	1					75
							1	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					76
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	18	1	1918	2	N	-0-					76
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	2	3	9	N	3					79
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					80
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1					81
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	14	1			69
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	66	1	1783	2	N	-0-					69
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					69
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1682	2	N	1					70
							1	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238	1	2313	2	N	-0-					114
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2069	2	N	1					115
							1	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	N	2					117
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	2048	2	N	-0-					117
05	3100	N	3319	-0-	219	219	3315	2	4	9	N	4					121
06	3000	N	2939	-0-	-61	158	2936	2	3	9	N	3					124
07	3100	N	3248	-0-	148	306	3246	2	2	9	N	2	1	8			125
08	3400	X	3094	-0-	-306	-0-	3091	2	3	9	N	3	17	1			111
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	89	1	2402	2	N	-0-					111
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					111
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	26	1	3868	2	N	1					112
							1	9									
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					93
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					93
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					93
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					93
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					93
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					93
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	1					94
08	INC G-10		460	-0-	460	460	460	2			N	-0-					94
09	INC G-10		463	-0-	463	923	463	2			N	-0-					94
10	1400	N	596	-0-	-804	119	596	2			N	-0-					94
11	699	N	580	-0-	-119	-0-	580	2			N	-0-					94
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					110
02	899	N	760	-0-	-139	-0-	759	2	1	9	N	1					111
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					111
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					111
05	806	N	471	-0-	-335	-0-	471	2			N	-0-					111
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					112
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	735	2	1	9	N	1					113
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					113
09	810	N	628	-0-	-182	-0-	627	2	1	9	N	1					114
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					114
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					114
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					92
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	232	1	1347	2	N	-0-					92
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	248	1	1517	2	N	-0-					92
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	232	1	1361	2	N	-0-					92
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	248	1	1601	2	N	-0-					92
06	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	240	1	1372	2	N	6	70	1			28
							7	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	248	1	1461	2	N	-0-					28
08	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	248	1	1466	2	N	-0-					28
09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	240	1	1246	2	N	-0-					28
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	248	1	1393	2	N	-0-					28
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	240	1	1258	2	N	-0-					28
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	248	1	1324	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	121	2	3	9	N	3					136
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	108	2	1	9	N	1					137
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					140
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					140
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	N	2					142
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1					143
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					144
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					145
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	N	1					146
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					147
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1					148
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					149

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					42
02	174	N	37	-0-	-137	-0-	2	1	35	2	N	-0-					42
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					42
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					42
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					42
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-					42
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	59	1	9	2	N	-0-					42
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					42
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					42
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-					42
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					42
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 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	868	#	482	-0-	-386	-0-	19	1	427	2	N	33	190	1			215
							36	9									
02	812	#	503	-0-	-309	-0-	20	1	450	2	N	30					245
							33	9									
03	868	#	708	-0-	-160	-0-	82	1	587	2	N	35					280
							39	9									
04	630	#	613	-0-	-17	-0-	89	1	490	2	N	31					311
							34	9									
05	620	#	593	-0-	-27	-0-	75	1	482	2	N	33					344
							36	9									
06	660	#	616	-0-	-44	-0-	80	1	492	2	N	40					384
							44	9									
07	682	#	641	-0-	-41	-0-	83	1	513	2	N	41	193	1			232
							45	9									
08	682	#	559	-0-	-123	-0-	89	1	417	2	N	48					280
							53	9									
09	600	#	426	-0-	-174	-0-	96	1	286	2	N	40					320
							44	9									
10	651	#	592	-0-	-59	-0-	114	1	431	2	N	43	182	1			181
							47	9									
11	630	#	501	-0-	-129	-0-	57	1	424	2	N	18					199
							20	9									
12	651	#	399	-0-	-252	-0-	62	1	324	2	N	12					211
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	N	25					234
							28	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-	194	1			40
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	35	1	252	2	N	19					59
							21	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	775	2	N	11					70
							12	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	96	1	618	2	N	10					80
							11	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	11					91
							12	9									
07	961	N	525	-0-	-436	-0-	71	1	441	2	N	12					103
							13	9									
08	744	N	150	-0-	-594	-0-	25	1	115	2	N	9					112
							10	9									
09	780	N	311	-0-	-469	-0-	226	1	76	2	N	8					120
							9	9									
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	27	1	101	2	N	10					130
							11	9									
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	11	1	84	2	N	3					133
							3	9									
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	9	1	49	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					9
02	1073	N	827	-0-	-246	-0-	827	2			N	-0-					9
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					9
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-					9
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					9
06	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			N	-0-					9
07	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					9
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					9
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					9
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					9
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					9
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	996	2	13	9	N	12					78
02	1160	N	901	-0-	-259	-0-	892	2	9	9	N	8					86
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	N	25	1	8			110
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5					115
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2	18	9	N	16					131
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1096	2	9	9	N	8					139
07	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1073	2	20	9	N	18					157
08	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	992	2	11	9	N	10					167
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7					174
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					184
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1039	2	20	9	N	18					202
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	888	2	12	9	N	11	177	1			36

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-491	-0-	858	2	15	9	N	14					285
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5	177	1			113
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1139	2	17	9	N	15					128
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	N	12					140
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1071	2	41	9	N	37					177
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	944	2	14	9	N	13					190
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	879	2	12	9	N	11					201
08	1116	N	779	-0-	-337	-0-	775	2	4	9	N	4					205
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	947	2	11	9	N	10					215
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					226
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7	179	1			54
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	827	2	21	9	N	19					73

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1					117
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	2	20	9	N	18					135
03	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1450	2	28	9	N	25					160
04	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1468	2	21	9	N	19					179
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1429	2	22	9	N	20	171	1			28
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15					43
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	N	20					63
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	2	14	9	N	13					76
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23					99
10	1860	N	933	-0-	-927	-0-	920	2	13	9	N	12					111
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1864	2	20	9	N	18					129
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1512	2	14	9	N	13					142

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	925	2	21	9	N	19					39
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	876	2	19	9	N	17					56
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	N	21					77
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					77
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	924	2	14	9	N	13					90
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	835	2	18	9	N	16					106
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	875	2	22	9	N	20					126
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	804	2	20	9	N	18					144
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	839	2	15	9	N	14					158
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	848	2	19	9	N	17	160	1			15
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15					30
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	827	2	18	9	N	16					46

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10039 - 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	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	1	1	8			-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: 1

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 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	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	85	1	1658	2	N	-0-					37
02	1885	X	1249	-0-	-636	-0-	64	1	1185	2	N	-0-					37
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	10					47
							11	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	N	7					54
							8	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1658	2	N	10					64
							11	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	107	1	1593	2	N	6					70
							7	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	133	1	1920	2	N	-0-					70
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	2	N	2					72
							2	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1739	2	N	2					74
							2	9									
10	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					74
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	-0-					74
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	114	1	1602	2	N	1					75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 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	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	266	1	5223	2	N	-0-					35
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	283	1	5241	2	N	-0-					35
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	264	1	4753	2	N	2					37
							2	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243	1	3930	2	N	2					39
							2	9									
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	246	1	3827	2	N	-0-					39
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	233	1	3453	2	N	3					42
							3	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	219	1	3150	2	N	-0-					42
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	214	1	3175	2	N	-0-					42
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	225	1	3185	2	N	3					45
							3	9									
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	236	1	3347	2	N	-0-					45
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	221	1	3084	2	N	-0-					45
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3342	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 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	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	377	N	308	-0-	-69	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14638	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-			-0-
02	13833	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2		N	-0-			-0-
03	15080	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2		N	-0-			-0-
04	12586	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2		N	-0-			-0-
05	15139	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2		N	-0-			-0-
06	19231	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2		N	-0-			-0-
07	19036	19036	-0-	-0-	-0-	19036	2		N	-0-			-0-
08	16646	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2		N	-0-			-0-
09	17800	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2		N	-0-			-0-
10	18398	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2		N	-0-			-0-
11	15221	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2		N	-0-			-0-
12	17535	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

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-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) 60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BROWN OIL & GAS CO. 101390
GAMBLE, L. WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	Y	-0-					46
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					46
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					46
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	29	75	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: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 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	7161	X	4945	-0-	-2216	-0-	4920	3	25	9	Y	23					170
02	6496	X	6094	-0-	-402	-0-	6080	3	14	9	Y	13					183
03	6758	X	5204	-0-	-1554	-0-	5106	3	98	9	Y	89					272
04	6240	X	5027	-0-	-1213	-0-	5027	3			Y	-0-					272
05	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	3			Y	-0-					272
06	6300	X	4138	-0-	-2162	-0-	4138	3			Y	-0-					272
07	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	5002	3	18	9	Y	16					288
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5548	3	43	9	Y	39	165	1			162
09	5040	X	3883	-0-	-1157	-0-	3877	3	6	9	Y	5					167
10	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4612	3	77	9	Y	70					237
11	5400	X	5122	-0-	-278	-0-	5082	3	40	9	Y	36					273
12	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	5422	3	39	9	Y	35	175	1			133

TOTAL GAS PROD: 60,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MULLINIKS (BARNETT SHALE) 63762 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TORCH OPERATING LLC 862620
COOK WELL #: 2 RRCID -> 176485 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7560 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P & A 04-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3233	-0-	1776	6532	3233	3			N	-0-					-0-
02	1363		2618	-0-	1255	7787	2618	3			N	-0-					-0-
03	2527		2527	-0-	-0-	7787	2527	3			N	-0-					-0-
04	1410		261	-0-	-1149	6638	261	3			N	-0-					-0-
05	1457		146	-0-	-1311	5327	146	3			N	-0-					-0-
06	1410		239	-0-	-1171	4156	239	3			N	-0-					-0-
07	1457		4	-0-	-1453	2703	4	3			N	-0-					-0-
08	1457		674	-0-	-783	1920	674	3			N	-0-					-0-
09	1410		432	-0-	-978	942	432	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	768	-0-	-942	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	173	-0-	-168 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	85	-0-	-225 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	310	#	245	-0-	-65 B	-65	245	3			N	-0-					-0-
09	300	#	309	-0-	9 B	-56	309	3			N	-0-					-0-
10	310	#	332	-0-	22 B	-34	332	3			N	-0-					-0-
11	300	#	313	-0-	13 B	-21	313	3			N	-0-					-0-
12	348	R	369	-0-	21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-20 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	#	23787	-0-	-889	-0-	23787	3			N	-0-					-0-
02	23084	#	22177	-0-	-907	-0-	22177	3			N	-0-					-0-
03	24893	#	22103	-0-	-2790	-0-	22103	3			N	-0-					-0-
04	24090	#	23359	-0-	-731	-0-	23359	3			N	-0-					-0-
05	25854		25854	-0-	-0-	-0-	25854	3			N	-0-					-0-
06	24272	R	24272	-0-	-0-	-0-	24272	3			N	-0-					-0-
07	24472	R	24472	-0-	-0-	-0-	24472	3			N	-0-					-0-
08	24118		19852	-0-	-4266	-0-	19852	3			N	-0-					-0-
09	23340		14053	-0-	-9287	-0-	14053	3			N	-0-					-0-
10	24118		21532	-0-	-2586	-0-	21532	3			N	-0-					-0-
11	23340		20202	-0-	-3138	-0-	20202	3			N	-0-					-0-
12	24118		22271	-0-	-1847	-0-	22271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1378	-0-	-681 B	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	37	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	32	1	3195	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2820	-0-	-125 B	-0-	28	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2644	-0-	-301 B	-0-	26	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	30	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2285	-0-	-565 B	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2562	-0-	-383 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0- B	-0-	28	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2709	-0-	-236 B	-0-	27	1	2682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1072	-0-	-668	B	-0-	11	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	2461	X	2461	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					93
02	5452	X	5426	-0-	-26	B	-0-	54	1	5372	2	Y	-0-					93
03	5828	X	5470	-0-	-358	B	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-					93
04	5640	X	5474	-0-	-166	B	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-					93
05	5797	X	5274	-0-	-523	B	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-					93
06	5610	X	4715	-0-	-895	B	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					93
07	5797	X	5437	-0-	-360	B	-0-	54	1	5383	2	Y	-0-					93
08	5270	X	4758	-0-	-512	B	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					93
09	5100	X	4977	-0-	-123	B	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-					93
10	5270	X	5130	-0-	-140	B	-0-	51	1	5079	2	Y	-0-					93
11	5100	X	4863	-0-	-237	B	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-					93
12	5270	X	4585	-0-	-685	B	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 61,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4194	2	Y	-0-					19
02	4087	X	4087	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4047	2	Y	-0-					19
03	4276	X	4276	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4234	2	Y	-0-					19
04	4110	X	4063	-0-	-47	B	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					19
05	4340	X	3878	-0-	-462	B	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-					19
06	4200	X	3871	-0-	-329	B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					19
07	4340	X	4118	-0-	-222	B	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-					19
08	4092	X	3944	-0-	-148	B	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-					19
09	3960	X	3639	-0-	-321	B	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-					19
10	4092	X	3870	-0-	-222	B	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-					19
11	3960	X	3750	-0-	-210	B	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					19
12	4092	X	3871	-0-	-221	B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1932	-0-	-21	B	-0-	19	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1774	-0-	-86	B	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6969	X	6969	-0-	-0-	B	-0-	69	1	6900	2	Y	-0-					76
02	6048	X	6048	-0-	-0-	B	-0-	60	1	5988	2	Y	-0-					76
03	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					76
04	7204	X	7204	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					76
05	7029	X	7029	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6959	2	Y	-0-					76
06	6855	X	6855	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-					76
07	6898	X	6898	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-					76
08	7440	X	6974	-0-	-466	B	-0-	69	1	6905	2	Y	-0-					76
09	7200	X	5446	-0-	-1754	B	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-					76
10	7099	X	5923	-0-	-1176	B	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-					76
11	6870	X	6282	-0-	-588	B	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-					76
12	6975	X	6378	-0-	-597	B	-0-	63	1	6315	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 76,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	6	1	594	2	N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5	B	-0-	5	1	541	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	6	1	567	2	N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	B	-0-	5	1	536	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	8	1	756	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	771	-0-	-376	B	-0-	8	1	763	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	693	-0-	-327	B	-0-	7	1	686	2	N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	8	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	B	-0-	7	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					20
02	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-					20
03	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					20
04	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					20
05	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-					20
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					20
07	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-					20
08	2418	N	2055	-0-	-363	B	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-					20
09	1920	N	1879	-0-	-41	B	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-					20
10	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-					20
11	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					20
12	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	8	1	843	2	N	-0-					15
02	696	N	511	-0-	-185	B	-0-	5	1	506	2	N	-0-					15
03	1085	N	909	-0-	-176	B	-0-	9	1	900	2	N	-0-					15
04	810	N	781	-0-	-29	B	-0-	8	1	773	2	N	-0-					15
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	8	1	773	2	N	-0-					15
06	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2405	2	N	-0-					15
07	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1353	2	N	-0-					15
08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					15
09	1650	N	23	-0-	-1627	B	-0-	23	2			N	-0-					15
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					15
11	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	7	1	668	2	N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2151	-0-	-112	B	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1439	-0-	-40	B	-0-	14	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2888	-0-	-119	B	-0-	29	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2319	-0-	-591	B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2956	-0-	-51	B	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2589	-0-	-201	B	-0-	26	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2386	-0-	-497	B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2630	-0-	-315	B	-0-	26	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2357	-0-	-223	B	-0-	23	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2343	-0-	-44	B	-0-	23	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2441	-0-	-109	B	-0-	24	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2313	-0-	-136	B	-0-	23	1	2290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2511	-0-	-389 B	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187 B	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2431	-0-	-149 B	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2470	-0-	-227 B	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2458	-0-	-32 B	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-			-0-
10	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-			-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	52 B	-6854	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	2302	-0-	2302 B	-4552	23	1	2279	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2452	-0-	-59 B	-4552	24	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2414	-0-	-16 B	-4552	24	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2441	-0-	-8 B	-4552	24	1	2417	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2306	-0-	-64 B	-4552	23	1	2283	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2372	-0-	-108 B	-4552	23	1	2349	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2450	-0-	94 B	-4458	24	1	2426	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2401	-0-	121 B	-4337	24	1	2377	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2434	-0-	78 B	-4259	24	1	2410	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2312	-0-	32 B	-4227	23	1	2289	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2387	-0-	31 B	-4196	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2783	-0-	-69 B	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-			-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-
03	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2664	-0-	-36 B	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2593	-0-	-197 B	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2691	-0-	-9 B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			-0-
07	2759	N	2702	-0-	-57 B	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	26	1	2590	2	Y	-0-			-0-
10	2635	N	2620	-0-	-15 B	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	26	1	2570	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2902	-0-	-74 B	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			2
02	2900	X	2886	-0-	-14 B	-0-	29	1	2857	2	Y	-0-			2
03	3100	X	2973	-0-	-127 B	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			2
04	3000	X	2624	-0-	-376 B	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			2
05	3100	X	2506	-0-	-594 B	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			2
06	3000	X	2802	-0-	-198 B	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-			2
07	3100	X	2792	-0-	-308 B	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			2
08	2976	X	2755	-0-	-221 B	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			2
09	2790	X	2658	-0-	-132 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			2
10	2883	X	2612	-0-	-271 B	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			2
11	2790	X	2533	-0-	-257 B	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			2
12	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	7	1	658	2	Y	-0-			31
02	609	N	607	-0-	-2 B	-0-	6	1	601	2	Y	-0-			31
03	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	6	1	610	2	Y	-0-			31
04	630	N	526	-0-	-104 B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			31
05	651	N	530	-0-	-121 B	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			31
06	600	N	528	-0-	-72 B	-0-	5	1	523	2	Y	-0-			31
07	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			31
08	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	5	1	462	2	Y	-0-			31
09	540	N	457	-0-	-83 B	-0-	5	1	452	2	Y	-0-			31
10	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	4	1	446	2	Y	-0-			31
11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	4	1	437	2	Y	-0-			31
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	244	-0-	-75 B	-0-	2	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	102	-0-	-239 B	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	165	-0-	-105 B	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	2	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	2	1	198	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	2	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	2	1	183	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	2	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	60	-0-	-120 B	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2148	-0-	-270 B	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	19	1	1881	2	Y	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-62 B	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-			48
02	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			48
03	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			48
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	31	1	3148	2	Y	-0-			48
05	3069	X	2747	-0-	-322 B	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			48
06	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			48
07	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			48
08	3255	X	3068	-0-	-187 B	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-			48
09	3150	X	3031	-0-	-119 B	-0-	30	1	3001	2	Y	-0-			48
10	3255	X	3000	-0-	-255 B	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			48
11	3150	X	3027	-0-	-123 B	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-			48
12	3224	X	3016	-0-	-208 B	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 37,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	24	1	2411	2	N	-0-			3
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	18	1	1830	2	N	-0-			3
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	16	1	1627	2	N	-0-			3
04	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	20	1	1983	2	N	-0-			3
05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	22	1	2164	2	N	-0-			3
06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	16	1	1623	2	N	-0-			3
07	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	20	1	1966	2	N	60			63
							66	9							
08	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	22	1	2189	2	N	-0-			63
09	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	25	1	2462	2	N	-0-			63
10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	24	1	2396	2	N	-0-			63
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	22	1	2242	2	N	-0-			63
12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 25,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3354	2	N	-0-			-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3052	2	N	-0-			-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3080	2	N	-0-			-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3083	2	N	-0-			-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-			-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2790	2	N	-0-			-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2833	2	N	-0-			-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4597	2	N	-0-			6
02	4262	X	4262	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4220	2	N	-0-			6
03	4396	X	4396	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4352	2	N	-0-			6
04	4468	X	4468	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4424	2	N	-0-			6
05	4347	X	4347	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4304	2	N	-0-			6
06	4016	X	4016	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			6
07	4253	X	4253	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4211	2	N	-0-			6
08	4495	X	4119	-0-	-376	B	-0-	41	1	4078	2	N	-0-			6
09	4350	X	4033	-0-	-317	B	-0-	40	1	3993	2	N	-0-			6
10	4340	X	4219	-0-	-121	B	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			6
11	4110	X	4110	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-			6
12	4247	X	3972	-0-	-275	B	-0-	39	1	3933	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 50,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
05	2666	N	2256	-0-	-410	B	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	1892	-0-	-371	B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					185
02	9757	X	9757	-0-	-0- B	-0-	9757	2			N	-0-					185
03	12500	X	12500	-0-	-0- B	-0-	12500	2			N	-0-					185
04	10134	X	10134	-0-	-0- B	-0-	10127	2	7	9	N	6	188	1			3
05	9271	X	9271	-0-	-0- B	-0-	9271	2			N	-0-					3
06	6869	X	6869	-0-	-0- B	-0-	6869	2			N	-0-					3
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					3
08	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	9055	2			N	-0-					3
09	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	2			N	-0-					3
10	8610	X	8610	-0-	-0- B	-0-	8401	2	209	9	N	190	139	1			54
11	8442	X	8442	-0-	-0- B	-0-	8120	2	322	9	N	293	187	1			160
12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7311	2	11	9	N	10					170

TOTAL GAS PROD: 91,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1232	2			N	-0-					166
02	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					166
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					166
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					166
05	1395	N	344	-0-	-1051 B	-0-	344	2			N	-0-					166
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					166
07	651	N	105	-0-	-546 B	-0-	105	2			N	-0-					166
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					166
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					166
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					166
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					166
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 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	6200	X	5810	-0-	-390 B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5756	-0-	-244 B	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5935	-0-	-203 B	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5833	-0-	-107 B	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5506	-0-	-632 B	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5880	-0-	-72 B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5678	-0-	-82 B	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5979	-0-	-35 B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3208	-0-	-2612 B	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5419	-0-	-471 B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5670	-0-	-2080 B	25488	5670	2			N	-0-					-0-
02	7250		8333	-0-	1083 B	26571	8333	2			N	-0-					-0-
03	7750		8610	-0-	860 B	27431	8610	2			N	-0-					-0-
04	7500		7952	-0-	452 B	27883	7952	2			N	-0-					-0-
05	36715	X	8832	-0-	-27883 B	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6877	-0-	-1733 B	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7639	-0-	-1258 B	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7105	-0-	-1513 B	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7105	-0-	-1445 B	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8100	-0-	-735 B	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6532	-0-	-848 B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6469	-0-	-1157 B	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- 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	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 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	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	1078	2			N	-0-					63
02	1682	N	1006	-0-	-676 B	-0-	1006	2			N	-0-					63
03	1178	N	1006	-0-	-172 B	-0-	1006	2			N	-0-					63
04	1050	N	847	-0-	-203 B	-0-	847	2			N	-0-					63
05	1085	N	428	-0-	-657 B	-0-	428	2			N	-0-					63
06	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	875	2	3	9	N	3					66
07	868	N	337	-0-	-531 B	-0-	333	3	4	9	N	4					70
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					70
09	870	N	354	-0-	-516 B	-0-	354	3			N	-0-					70
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 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	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					39
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					39
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					39
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					39
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					39
06	1380	N	1283	-0-	-97 B	-0-	1283	2			N	-0-					39
07	1581	N	1111	-0-	-470 B	-0-	1111	3			N	-0-	39	7			-0-
08	1612	N	1464	-0-	-148 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1162	-0-	-248 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 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	1984	N	1925	-0-	-59 B	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	70	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	75	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710 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: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 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	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	609	X	260	-0-	-349 B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0- B	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	235	-0-	-395 B	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	529	-0-	-191 B	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	491	-0-	-315 B	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	202	-0-	-338 B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	812	-0-	-1048 B	-0-	35	1	777	2	Y	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	70	1	1681	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	365	-0-	-441 B	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	599	-0-	-181 B	-0-	25	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	709	-0-	-1120 B	-0-	29	1	680	2	Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	26	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	28	1	640	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	27	1	628	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	25	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	571	-0-	-111 B	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 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	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	249	1	5470	2	Y	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0- B	-0-	207	1	4971	2	Y	-0-			-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	223	1	5288	2	Y	-0-			-0-
04	5332	X	5332	-0-	-0- B	-0-	227	1	5105	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5339	-0-	-86 B	-0-	222	1	5117	2	Y	-0-			-0-
06	5347	X	5347	-0-	-0- B	-0-	223	1	5124	2	Y	-0-			-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	228	1	5291	2	Y	-0-			-0-
08	5487	X	5459	-0-	-28 B	-0-	225	1	5234	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	5180	-0-	-130 B	-0-	216	1	4964	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	5033	-0-	-454 B	-0-	5033	2			Y	-0-			-0-
11	5310	X	4909	-0-	-401 B	-0-	4909	2			Y	-0-			-0-
12	5487	X	5051	-0-	-436 B	-0-	5051	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 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	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	547	1	481	2	N	-0-			25
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	144	1	307	2	N	-0-			25
03	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	187	1	305	2	N	-0-			25
04	990	N	193	-0-	-797 B	-0-	121	1	72	2	N	-0-			25
05	496	N	257	-0-	-239 B	-0-	172	1	85	2	N	-0-			25
06	480	N	218	-0-	-262 B	-0-	49	1	169	2	N	-0-			25
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	70	1	107	2	N	-0-			25
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	75	1	174	2	N	-0-			25
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	55	1	141	2	N	-0-			25
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			25
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	18	1	275	2	N	-0-			25
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2062	-0-	-77 B	-0-	167	1	1895	2	Y	-0-			26
02	5510	X	3298	-0-	-2212 B	-0-	237	1	3061	2	Y	-0-			26
03	5890	X	3769	-0-	-2121 B	-0-	295	1	3474	2	Y	-0-			26
04	5700	X	2806	-0-	-2894 B	-0-	258	1	2548	2	Y	-0-			26
05	4216	X	2923	-0-	-1293 B	-0-	257	1	2666	2	Y	-0-			26
06	3450	X	2687	-0-	-763 B	-0-	256	1	2431	2	Y	-0-			26
07	3782	X	2796	-0-	-986 B	-0-	256	1	2540	2	Y	-0-			26
08	3379	X	2069	-0-	-1310 B	-0-	191	1	1878	2	Y	-0-			26
09	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	282	1	3045	2	Y	-0-			26
10	2914	X	2524	-0-	-390 B	-0-	155	1	2369	2	Y	-0-			26
11	2700	X	2229	-0-	-471 B	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-			26
12	3379	X	1500	-0-	-1879 B	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	60	1	1323	2	Y	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	52	1	1228	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45 B	-0-	52	1	1163	2	Y	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	54	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	52	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	52	1	1208	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	49	1	1141	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
11	1230	N	1118	-0-	-112 B	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99 B	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 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	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	118	1	2591	2	Y	-0-			-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	113	1	2706	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	1652	-0-	-952 B	-0-	67	1	1585	2	Y	-0-			-0-
04	2610	X	973	-0-	-1637 B	-0-	42	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2476	-0-	-531 B	-0-	103	1	2373	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	1942	-0-	-968 B	-0-	81	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2532	-0-	-475 B	-0-	104	1	2428	2	Y	-0-			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	110	1	2571	2	Y	-0-			-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	99	1	2280	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2504	-0-	-38 B	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
11	2550	N	2030	-0-	-520 B	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 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	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	51	-0-	-73 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	45	-0-	-110 B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	31	1	745	2	Y	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	17	1	397	2	Y	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	15	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	187	-0-	-185 B	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	51	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	43	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	45	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-			-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	47	1	1101	2	Y	-0-			-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	45	1	1034	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1109	-0-	-69 B	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	47	1	1081	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	44	1	997	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	1039	2			Y	-0-			-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74 B	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
02	203	N	124	-0-	-79 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
10	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	120	N	28	-0-	-92 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	70	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	60	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1393	-0-	-317 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1443	-0-	-448 B	-0-	61	1	1382	2	N	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	70	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	58	1	1342	2	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	71	1	1661	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1479	-0-	-201 B	-0-	61	1	1418	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1204	-0-	-476 B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
02	348	N	315	-0-	-33 B	-0-	13	1	302	2	N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	13	1	316	2	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	15	1	352	2	N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	14	1	322	2	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	14	1	334	2	N	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	170	1	377	2	N	-0-					15
02	17572	X	17572	-0-	-0- B	-0-	840	1	16709	2	N	21					36
							23	9									
03	21537	X	21537	-0-	-0- B	-0-	1020	1	20517	2	N	-0-					36
04	15176	X	15176	-0-	-0- B	-0-	793	1	14383	2	N	-0-					36
05	12324	X	12324	-0-	-0- B	-0-	660	1	11664	2	N	-0-					36
06	8782	X	8782	-0-	-0- B	-0-	504	1	8278	2	N	-0-					36
07	8971	X	8971	-0-	-0- B	-0-	516	1	8455	2	N	-0-					36
08	2139	X	1129	-0-	-1010 B	-0-	188	1	941	2	N	-0-					36
09	2070	X	949	-0-	-1121 B	-0-	174	1	775	2	N	-0-					36
10	2139	X	795	-0-	-1344 B	-0-	155	1	640	2	N	-0-					36
11	2070	X	502	-0-	-1568 B	-0-	150	1	352	2	N	-0-					36
12	2139	X	305	-0-	-1834 B	-0-	155	1	150	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 88,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 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	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
02	638	N	348	-0-	-290 B	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
03	682	N	566	-0-	-116 B	-0-	23	1	543	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	28	1	635	2	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-
06	510	N	345	-0-	-165 B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	25	1	582	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	32	1	727	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	600	N	332	-0-	-268 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	775	N	449	-0-	-326 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1985	-0-	-309 B	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1803	-0-	-749 B	-0-	72	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	113	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	103	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	90	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2163	-0-	-387 B	-0-	90	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2168	-0-	-343 B	-0-	89	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	91	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	92	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2117	-0-	-13 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2023	-0-	-271 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	835	-0-	-250 B	-0-	36	1	799	2	N	-0-					-0-
02	986	N	821	-0-	-165 B	-0-	33	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	920	-0-	-165 B	-0-	37	1	883	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	40	1	931	2	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	38	1	864	2	N	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	36	1	837	2	N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	39	1	885	2	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	39	1	895	2	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1385	-0-	-239 B	-0-	55	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	829	-0-	-845 B	-0-	34	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1433	-0-	-67 B	-0-	61	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1215	-0-	-273 B	-0-	51	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	34	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	66	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	83	1	1898	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
02	87	N	52	-0-	-35 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	77	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	51	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	59	1	1404	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1202	-0-	-286 B	-0-	49	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80 B	-0-	47	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	81	-0-	-1376 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	22	-0-	-1148 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	129	-0-	-1018 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	117	1	2574	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	79	1	1893	2	N	-0-			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	99	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	94	1	2100	2	N	-0-			-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	93	1	2151	2	N	-0-			-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	97	1	2224	2	N	-0-			-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	74	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	57	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1091	-0-	-169 B	-0-	46	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1610	-0-	-250 B	-0-	70	1	1540	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	1916	-0-	-201 B	-0-	77	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	1904	-0-	-886 B	-0-	77	1	1827	2	N	-0-			-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	74	1	1663	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1716	-0-	-330 B	-0-	72	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1667	-0-	-73 B	-0-	70	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1690	-0-	-108 B	-0-	69	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1630	-0-	-75 B	-0-	67	1	1563	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	64	1	1497	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1548	-0-	-157 B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
11	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	163	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	175	1	4199	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2693	-0-	-407 B	-0-	109	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2494	-0-	-506 B	-0-	107	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2408	-0-	-692 B	-0-	100	1	2308	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2459	-0-	-541 B	-0-	102	1	2357	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2771	-0-	-329 B	-0-	114	1	2657	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2440	-0-	-257 B	-0-	102	1	2338	2	N	-0-			-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	135	1	3100	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2710	-0-	-49 B	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2666	-0-	-434 B	-0-	2666	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	38	1	829	2	N	-0-			-0-
02	957	N	841	-0-	-116 B	-0-	34	1	807	2	N	-0-			-0-
03	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	34	1	809	2	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	40	1	890	2	N	-0-			-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	43	1	986	2	N	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	37	1	852	2	N	-0-			-0-
07	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	36	1	839	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	40	1	924	2	N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	39	1	914	2	N	-0-			-0-
10	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12	992	N	690	-0-	-302 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6095	X	6095	-0-	-0- B	-0-	265	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	229	1	5506	2	N	-0-			-0-
03	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	252	1	5974	2	N	-0-			-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0- B	-0-	262	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	254	1	5852	2	N	-0-			-0-
06	7433	X	7433	-0-	-0- B	-0-	310	1	7123	2	N	-0-			-0-
07	7457	X	7457	-0-	-0- B	-0-	307	1	7150	2	N	-0-			-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	282	1	6543	2	N	-0-			-0-
09	6400	X	6400	-0-	-0- B	-0-	267	1	6133	2	N	-0-			-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
11	5642	X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2253	-0-	-134 B	-0-	98	1	2155	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2077	-0-	-185 B	-0-	83	1	1994	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2249	-0-	-14 B	-0-	91	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	109	1	2429	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	94	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	99	1	2283	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2405	-0-	-230 B	-0-	99	1	2306	2	N	-0-			-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142 B	-0-	93	1	2135	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2234	-0-	-184 B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2169	-0-	-111 B	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	2224	-0-	-70 B	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 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	7843	X	7257	-0-	-586 B	-0-	316	1	6941	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6699	-0-	-551 B	-0-	268	1	6431	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	6773	-0-	-977 B	-0-	274	1	6499	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6334	-0-	-1166 B	-0-	272	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6448	-0-	-806 B	-0-	268	1	6180	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6029	-0-	-991 B	-0-	251	1	5778	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	5926	-0-	-1235 B	-0-	244	1	5682	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5724	-0-	-1003 B	-0-	236	1	5488	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5678	-0-	-652 B	-0-	237	1	5441	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5428	-0-	-1020 B	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	6143	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5780	-0-	-141 B	-0-	5780	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 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	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	181	1	3970	2	N	-0-			-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	151	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	114	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1764	-0-	-576 B	-0-	75	1	1689	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1785	-0-	-633 B	-0-	74	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1761	-0-	-579 B	-0-	73	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1736	-0-	-682 B	-0-	71	1	1665	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1684	-0-	-734 B	-0-	70	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1651	-0-	-119 B	-0-	69	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1609	-0-	-220 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	125	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	106	1	2541	2	N	-0-			-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	111	1	2623	2	N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	113	1	2507	2	N	-0-			-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	111	1	2580	2	N	-0-			-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	107	1	2460	2	N	-0-			-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	107	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	106	1	2492	2	N	-0-			-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	104	1	2402	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2354	-0-	-219 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	2354	-0-	-136 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
12	2573	N	2396	-0-	-177 B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8259	X	8259	-0-	-0-	B	-0-	360	1	7899	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7772	-0-	-0-	B	-0-	311	1	7461	2	N	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	B	-0-	316	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7147	-0-	-83	B	-0-	306	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6789	-0-	-682	B	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	B	-0-	320	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	7803	X	7803	-0-	-0-	B	-0-	321	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7036	-0-	-218	B	-0-	291	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	7180	X	7180	-0-	-0-	B	-0-	298	1	6882	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7070	-0-	-184	B	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6826	-0-	-194	B	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7056	-0-	-198	B	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

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	1199	X	1199	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	B	-0-	34	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1009	X	1009	-0-	-0-	B	-0-	41	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	B	-0-	43	1	964	2	N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	B	-0-	32	1	747	2	N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	B	-0-	36	1	858	2	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	35	1	816	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	36	1	810	2	N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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	1674	X	659	-0-	-1015	B	-0-	29	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	596	-0-	-970	B	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	656	-0-	-1018	B	-0-	27	1	629	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	33	1	740	2	N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	30	1	710	2	N	-0-					-0-
07	899	N	631	-0-	-268	B	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	B	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
09	750	N	508	-0-	-242	B	-0-	21	1	487	2	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	527	N	392	-0-	-135	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

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	3069	X	3015	-0-	-54	B	-0-	131	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2687	-0-	-184	B	-0-	107	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2924	-0-	-145	B	-0-	118	1	2806	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	B	-0-	123	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2946	-0-	-61	B	-0-	122	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2788	-0-	-122	B	-0-	116	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2896	-0-	-80	B	-0-	118	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2775	-0-	-201	B	-0-	115	1	2660	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2466	-0-	-414	B	-0-	103	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2522	-0-	-423	B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2561	-0-	-229	B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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	3596	X	3172	-0-	-424	B	-0-	138	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2921	2	N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2308	-0-	-544	B	-0-	96	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2543	-0-	-217	B	-0-	107	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2472	-0-	-380	B	-0-	102	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2739	2	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1959	-0-	-801	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2574	-0-	-278	B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1967	-0-	-79	B	-0-	86	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	B	-0-	69	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66	B	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1871	-0-	-144	B	-0-	78	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1748	-0-	-143	B	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1809	-0-	-51	B	-0-	74	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1732	-0-	-38	B	-0-	72	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283	B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
02	145	N	129	-0-	-16 B	-0-	5	1	124	2	N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
04	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	17	1	381	2	N	-0-			-0-
02	406	N	337	-0-	-69 B	-0-	13	1	324	2	N	-0-			-0-
03	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	19	1	454	2	N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	19	1	430	2	N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	18	1	419	2	N	-0-			-0-
07	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	18	1	408	2	N	-0-			-0-
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	15	1	354	2	N	-0-			-0-
09	450	N	396	-0-	-54 B	-0-	17	1	379	2	N	-0-			-0-
10	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	403	N	306	-0-	-97 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3583	-0-	-478 B	-0-	156	1	3427	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3299	-0-	-500 B	-0-	132	1	3167	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1409	-0-	-2528 B	-0-	57	1	1352	2	N	-0-			-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0- B	-0-	202	1	4516	2	N	-0-			-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	186	1	4283	2	N	-0-			-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	159	1	3644	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3866	-0-	-1001 B	-0-	158	1	3708	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3688	-0-	-1179 B	-0-	152	1	3536	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3681	-0-	-1029 B	-0-	153	1	3528	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3565	-0-	-899 B	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3364	-0-	-446 B	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3369	-0-	-506 B	-0-	3369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6594	-0-	-319 B	-0-	287	1	6307	2	N	-0-			-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	249	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6489	-0-	-114 B	-0-	263	1	6226	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6220	-0-	-170 B	-0-	266	1	5954	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6433	-0-	-170 B	-0-	268	1	6165	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6057	-0-	-333 B	-0-	254	1	5803	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6214	-0-	-389 B	-0-	256	1	5958	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6152	-0-	-327 B	-0-	254	1	5898	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5913	-0-	-327 B	-0-	246	1	5667	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5882	-0-	-566 B	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5639	-0-	-421 B	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5853	-0-	-347 B	-0-	5853	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2649	-0-	-48 B	-0-	115	1	2534	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2359	-0-	-309 B	-0-	94	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2269	-0-	-366 B	-0-	92	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2476	-0-	-74 B	-0-	106	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2507	-0-	-4 B	-0-	104	1	2403	2	N	-0-			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	92	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2200	-0-	-373 B	-0-	91	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2094	-0-	-417 B	-0-	87	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2040	-0-	-180 B	-0-	85	1	1955	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1947	-0-	-254 B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
11	2040	N	1598	-0-	-442 B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	1981	-0-	-127 B	-0-	1981	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2435	-0-	-231 B	-0-	106	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	2494	X	2302	-0-	-192 B	-0-	92	1	2210	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1821	-0-	-845 B	-0-	74	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1286	-0-	-1084 B	-0-	56	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	1447	-0-	-1002 B	-0-	61	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	76	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	150	1	3510	2	N	-0-			-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	130	1	3034	2	N	-0-			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	102	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2111	-0-	-555 B	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	1870	-0-	-710 B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5438	-0-	-18	B	-0-	237	1	5201	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	4839	-0-	-1048	B	-0-	193	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4616	-0-	-1677	B	-0-	187	1	4429	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5816	-0-	-274	B	-0-	249	1	5567	2	N	-0-			-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	B	-0-	301	1	6949	2	N	-0-			-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	B	-0-	263	1	6032	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	212	-0-	-5802	B	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6421	-0-	-647	B	-0-	265	1	6156	2	N	-0-			-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6831	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	7045	-0-	-23	B	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	B	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6195	-0-	-873	B	-0-	6195	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5043	-0-	-1684	B	-0-	220	1	4823	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5609	2	N	-0-			-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	B	-0-	269	1	6383	2	N	-0-			-0-
04	6160	X	6160	-0-	-0-	B	-0-	264	1	5896	2	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2998	2	N	-0-			-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3601	2	N	-0-			-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	B	-0-	252	1	5872	2	N	-0-			-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5575	2	N	-0-			-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4202	2	N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	B	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	B	-0-	4970	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1649	2	N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2178	2	N	-0-			-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2372	2	N	-0-			-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2514	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2458	-0-	-32	B	-0-	102	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2492	-0-	-19	B	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	B	-0-	2787	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 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	4832	X	4832	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4622	2	N	-0-			-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4231	2	N	-0-			-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3792	2	N	-0-			-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4509	2	N	-0-			-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	180	1	4136	2	N	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4038	2	N	-0-			-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4099	2	N	-0-			-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3603	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2261	-0-	-79	B	-0-	95	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	869	-0-	-1549	B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	B	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 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	3069	X	2143	-0-	-926	B	-0-	93	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	1112	-0-	-1759	B	-0-	44	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3531	2	N	-0-			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3060	2	N	-0-			-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3178	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2888	-0-	-112	B	-0-	121	1	2767	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2836	-0-	-264	B	-0-	117	1	2719	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2817	-0-	-283	B	-0-	117	1	2700	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2424	-0-	-576	B	-0-	101	1	2323	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2608	-0-	-492	B	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2478	-0-	-402	B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2462	-0-	-359	B	-0-	2462	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	B	-0-	230	1	5047	2	N	-0-			-0-
02	3828	X	3592	-0-	-236	B	-0-	144	1	3448	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	2994	-0-	-1098	B	-0-	121	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	2998	-0-	-962	B	-0-	128	1	2870	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3856	-0-	-236	B	-0-	161	1	3695	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3573	-0-	-387	B	-0-	149	1	3424	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	1777	-0-	-2067	B	-0-	73	1	1704	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	644	-0-	-3200	B	-0-	27	1	617	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2505	-0-	-1215	B	-0-	105	1	2400	2	N	-0-			-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3247	-0-	-323	B	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
12	2604	X	2492	-0-	-112	B	-0-	2492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3347	-0-	-1	B	-0-	146	1	3201	2	N	-0-			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3130	2	N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3175	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3106	-0-	-74	B	-0-	133	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3192	-0-	-94	B	-0-	132	1	3060	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3020	-0-	-160	B	-0-	126	1	2894	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3084	-0-	-202	B	-0-	128	1	2956	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2910	-0-	-376	B	-0-	120	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2855	-0-	-265	B	-0-	119	1	2736	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2581	-0-	-612	B	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2658	-0-	-372	B	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2711	-0-	-358	B	-0-	2711	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3216	2	N	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3184	2	N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3161	2	N	-0-			-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3235	2	N	-0-			-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2935	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2704	2	N	-0-			-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2961	2	N	-0-			-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
12	2365	X	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1988	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1549	-0-	-280	B	-0-	63	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	627	-0-	-1143	B	-0-	27	1	600	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1659	-0-	-170	B	-0-	69	1	1590	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1287	-0-	-483	B	-0-	54	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2853	2	N	-0-			-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4320	2	N	-0-			-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1660	-0-	-169	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	1254	-0-	-516	B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	1203	-0-	-626	B	-0-	1203	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2868	-0-	-325 B	-0-	125	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0- B	-0-	107	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	114	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	107	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	112	1	2590	2	N	-0-			-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	97	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	110	1	2580	2	N	-0-			-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	99	1	2328	2	N	-0-			-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	102	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	169	1	3717	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	142	1	3414	2	N	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	152	1	3603	2	N	-0-			-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	152	1	3423	2	N	-0-			-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	154	1	3551	2	N	-0-			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	152	1	3501	2	N	-0-			-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	152	1	3542	2	N	-0-			-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	152	1	3541	2	N	-0-			-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	149	1	3443	2	N	-0-			-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3476	-0-	-182 B	-0-	151	1	3325	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	2971	-0-	-422 B	-0-	119	1	2852	2	N	-0-			-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0- B	-0-	166	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	174	1	3872	2	N	-0-			-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	163	1	3754	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3646	-0-	-74 B	-0-	152	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3513	-0-	-331 B	-0-	145	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	129	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	120	1	2767	2	N	-0-			-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

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	3038	X	2726	-0-	-312	B	-0-	119	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2097	-0-	-745	B	-0-	84	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1606	-0-	-1308	B	-0-	65	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1612	-0-	-1208	B	-0-	68	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	592	-0-	-2136	B	-0-	25	1	567	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	812	-0-	-1828	B	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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	4862	X	4862	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4093	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4458	-0-	-68	B	-0-	180	1	4278	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4643	-0-	-67	B	-0-	199	1	4444	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4698	-0-	-169	B	-0-	195	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4356	-0-	-354	B	-0-	181	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4477	-0-	-328	B	-0-	184	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	B	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	B	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

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	4912	X	4912	-0-	-0-	B	-0-	214	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	B	-0-	238	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	B	-0-	250	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5356	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5625	-0-	-730	B	-0-	233	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5384	-0-	-766	B	-0-	225	1	5159	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5429	-0-	-926	B	-0-	223	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5359	-0-	-593	B	-0-	221	1	5138	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5148	-0-	-462	B	-0-	213	1	4935	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4287	-0-	-1324	B	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5028	-0-	-342	B	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4337	-0-	-1088	B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5412	-0-	-323 B	-0-	236	1	5176	2	N	-0-			-0-
02	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	198	1	4762	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5262	-0-	-8 B	-0-	213	1	5049	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62 B	-0-	216	1	4822	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5133	-0-	-137 B	-0-	213	1	4920	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4978	-0-	-122 B	-0-	207	1	4771	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5118	-0-	-152 B	-0-	211	1	4907	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5090	-0-	-180 B	-0-	210	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4859	-0-	-181 B	-0-	202	1	4657	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4798	-0-	-348 B	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4602	-0-	-378 B	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4405	-0-	-710 B	-0-	4405	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 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	3100	X	2387	-0-	-713 B	-0-	104	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1880	-0-	-556 B	-0-	75	1	1805	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2294	-0-	-310 B	-0-	93	1	2201	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2130	-0-	-180 B	-0-	91	1	2039	2	N	-0-			-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	89	1	2040	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2016	-0-	-84 B	-0-	84	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1668	-0-	-533 B	-0-	69	1	1599	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1735	-0-	-404 B	-0-	71	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1793	-0-	-217 B	-0-	75	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3107	-0-	-148 B	-0-	135	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2841	-0-	-204 B	-0-	114	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3017	-0-	-207 B	-0-	122	1	2895	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292 B	-0-	121	1	2707	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2978	-0-	-153 B	-0-	125	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2775	-0-	-225 B	-0-	116	1	2659	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2716	-0-	-322 B	-0-	112	1	2604	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2655	-0-	-352 B	-0-	110	1	2545	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2538	-0-	-342 B	-0-	106	1	2432	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2453	-0-	-523 B	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2357	-0-	-371 B	-0-	2357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-290 B	-0-	126	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2670	-0-	-230 B	-0-	107	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2732	-0-	-368 B	-0-	111	1	2621	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2621	-0-	-199 B	-0-	113	1	2508	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2641	-0-	-273 B	-0-	110	1	2531	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2489	-0-	-1 B	-0-	103	1	2386	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2582	-0-	-115 B	-0-	106	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2490	-0-	-145 B	-0-	103	1	2387	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2323	-0-	-167 B	-0-	96	1	2227	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2186	-0-	-387 B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
11	2400	N	2135	-0-	-265 B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	2161	-0-	-226 B	-0-	2161	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1056	1	929	2	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	269	1	571	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	803	-0-	-592 B	-0-	306	1	497	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	476	-0-	-1444 B	-0-	298	1	178	2	N	-0-			-0-
05	899	N	366	-0-	-533 B	-0-	244	1	122	2	N	-0-			-0-
06	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	168	1	572	2	N	-0-			-0-
07	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	179	1	272	2	N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	166	1	381	2	N	-0-			-0-
09	750	N	416	-0-	-334 B	-0-	116	1	300	2	N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	71	1	1071	2	N	-0-			-0-
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3098	-0-	-2 B	-0-	135	1	2963	2	N	-0-			-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	103	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	108	1	2552	2	N	-0-			-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	114	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	103	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	106	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2168	-0-	-281 B	-0-	89	1	2079	2	N	-0-			-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	162	1	3780	2	N	-0-			-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	135	1	3119	2	N	-0-			-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 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	2015	N	234	-0-	-1781 B	-0-	10	1	224	2	N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	11	1	272	2	N	-0-			-0-
03	496	N	308	-0-	-188 B	-0-	12	1	296	2	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
05	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	10	1	223	2	N	-0-			-0-
06	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
07	434	N	123	-0-	-311 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
08	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 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	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	106	1	2331	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2172	-0-	-90 B	-0-	87	1	2085	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	1424	-0-	-1273 B	-0-	58	1	1366	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	982	-0-	-1388 B	-0-	42	1	940	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	733	-0-	-1592 B	-0-	31	1	702	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	586	-0-	-704 B	-0-	24	1	562	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	642	-0-	-381 B	-0-	26	1	616	2	N	-0-			-0-
08	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	27	1	614	2	N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	29	1	676	2	N	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
12	744	N	440	-0-	-304 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	-379 B	-0-	145	1	3196	2	N	-0-			-0-
02	3219	X	3054	-0-	-165 B	-0-	122	1	2932	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3230	-0-	-211 B	-0-	131	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3091	-0-	-239 B	-0-	132	1	2959	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3135	-0-	-306 B	-0-	130	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3012	-0-	-228 B	-0-	126	1	2886	2	N	-0-			-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	149	1	3463	2	N	-0-			-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0- B	-0-	196	1	4564	2	N	-0-			-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	178	1	4101	2	N	-0-			-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204 B	-0-	3051	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	89	1	1282	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1519	-0-	-134 B	-0-	95	1	1424	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1515	-0-	-128 B	-0-	94	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	945	-0-	-375 B	-0-	60	1	885	2	N	-0-			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	113	1	1659	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1151	-0-	-319 B	-0-	80	1	1071	2	N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	78	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1292	-0-	-475 B	-0-	82	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	914	-0-	-226 B	-0-	61	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	681	-0-	-528 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	912	-0-	-348 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5499	-0-	-19 B	-0-	239	1	5260	2	N	-0-			-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0- B	-0-	212	1	5096	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5380	-0-	-231 B	-0-	218	1	5162	2	N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	235	1	5264	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	236	1	5437	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5394	-0-	-96 B	-0-	225	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5270	-0-	-403 B	-0-	216	1	5054	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4638	-0-	-1035 B	-0-	191	1	4447	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4696	-0-	-794 B	-0-	195	1	4501	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4990	-0-	-683 B	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4717	-0-	-683 B	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4728	-0-	-542 B	-0-	4728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7041	-0-	-1887 B	-0-	307	1	6734	2	N	-0-			-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	257	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7495	X	7495	-0-	-0- B	-0-	303	1	7192	2	N	-0-			-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	313	1	7009	2	N	-0-			-0-
05	7395	X	7395	-0-	-0- B	-0-	307	1	7088	2	N	-0-			-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0- B	-0-	236	1	5403	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	3223	-0-	-2419 B	-0-	132	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6717	-0-	-847 B	-0-	277	1	6440	2	N	-0-			-0-
09	7622	X	7622	-0-	-0- B	-0-	317	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5747	-0-	-1662 B	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0- B	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7471	-0-	-372 B	-0-	7471	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4697	-0-	-511 B	-0-	204	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	3953	-0-	-1296 B	-0-	158	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3943	-0-	-1668 B	-0-	160	1	3783	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3507	-0-	-1923 B	-0-	150	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3845	-0-	-1487 B	-0-	160	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2202	-0-	-2358 B	-0-	92	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3696	-0-	-520 B	-0-	151	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2605	-0-	-1301 B	-0-	108	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2201	-0-	-1519 B	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	1711	-0-	-2133 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1271	-0-	-2299 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	852	-0-	-2837 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	35	1	834	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
05	930	N	187	-0-	-743 B	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
07	341	N	145	-0-	-196 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5025	-0-	-28 B	-0-	219	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4460	-0-	-412 B	-0-	178	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4695	-0-	-575 B	-0-	190	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4162	-0-	-938 B	-0-	177	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	223	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4802	-0-	-58 B	-0-	200	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0- B	-0-	209	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	201	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	192	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4511	-0-	-46 B	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4172	-0-	-238 B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4445	-0-	-112 B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 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	2728	N	2385	-0-	-343 B	-0-	155	1	2230	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1609	-0-	-392 B	-0-	101	1	1508	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1688	-0-	-265 B	-0-	104	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1933	-0-	-377 B	-0-	123	1	1810	2	N	-0-			-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1833	2	N	-0-			-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	128	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1681	-0-	-303 B	-0-	109	1	1572	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1595	-0-	-358 B	-0-	101	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	942	-0-	-918 B	-0-	63	1	879	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	719	-0-	-955 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	725	-0-	-805 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15311	X	15311	-0-	-0- B	-0-	667	1	14644	2	N	-0-			-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0- B	-0-	496	1	11923	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	12573	-0-	-230 B	-0-	509	1	12064	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	6460	-0-	-7040 B	-0-	276	1	6184	2	N	-0-			-0-
05	14424	X	14424	-0-	-0- B	-0-	599	1	13825	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12517	-0-	-983 B	-0-	522	1	11995	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12059	-0-	-1209 B	-0-	496	1	11563	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11691	-0-	-833 B	-0-	482	1	11209	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10306	-0-	-1814 B	-0-	429	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	10810	-0-	-1714 B	-0-	10810	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	7553	-0-	-4567 B	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	8724	-0-	-3335 B	-0-	8724	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	10	1	239	2	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	11	1	282	2	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	12	1	280	2	N	-0-			-0-
07	341	N	144	-0-	-197 B	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5678	-0-	-801 B	-0-	247	1	5431	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5195	-0-	-518 B	-0-	208	1	4987	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4998	-0-	-1109 B	-0-	202	1	4796	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5507	-0-	-403 B	-0-	236	1	5271	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5451	-0-	-625 B	-0-	227	1	5224	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5200	-0-	-290 B	-0-	217	1	4983	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5313	-0-	-391 B	-0-	219	1	5094	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5199	-0-	-505 B	-0-	215	1	4984	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4980	-0-	-540 B	-0-	207	1	4773	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4608	-0-	-848 B	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4676	-0-	-514 B	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	4595	-0-	-706 B	-0-	4595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4663	-0-	-6838 B	-0-	203	1	4460	2	N	-0-			-0-
02	11426	X	8246	-0-	-3180 B	-0-	330	1	7916	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	9212	-0-	-3002 B	-0-	373	1	8839	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	7651	-0-	-3329 B	-0-	327	1	7324	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	9532	-0-	-1504 B	-0-	396	1	9136	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8146	-0-	-374 B	-0-	339	1	7807	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8767	-0-	-440 B	-0-	361	1	8406	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9189	-0-	-328 B	-0-	379	1	8810	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	7622	-0-	-1588 B	-0-	317	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	7982	-0-	-1535 B	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	7943	-0-	-937 B	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	7378	-0-	-1798 B	-0-	7378	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	225	1	4934	2	N	-0-			-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	198	1	4752	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5097	-0-	-700 B	-0-	206	1	4891	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3782	-0-	-1828 B	-0-	162	1	3620	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	2608	-0-	-3189 B	-0-	108	1	2500	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5301	X	2341	-0-	-2960 B	-0-	96	1	2245	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4112	-0-	-972 B	-0-	169	1	3943	2	N	-0-			-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	209	1	4794	2	N	-0-			-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4909	-0-	-268 B	-0-	4909	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23922	-0-	-1777	B	-0-	1041	1	22881	2	N	-0-			-0-
02	23746	X	23746	-0-	-0-	B	-0-	949	1	22797	2	N	-0-			-0-
03	25101	X	25101	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	24085	2	N	-0-			-0-
04	23399	X	23399	-0-	-0-	B	-0-	1002	1	22397	2	N	-0-			-0-
05	23348	X	23348	-0-	-0-	B	-0-	971	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	B	-0-	929	1	21339	2	N	-0-			-0-
07	22453	X	22453	-0-	-0-	B	-0-	924	1	21529	2	N	-0-			-0-
08	24366	X	18289	-0-	-6077	B	-0-	754	1	17535	2	N	-0-			-0-
09	23400	X	22716	-0-	-684	B	-0-	946	1	21770	2	N	-0-			-0-
10	23343	X	22110	-0-	-1233	B	-0-	22110	2			N	-0-			-0-
11	22260	X	20683	-0-	-1577	B	-0-	20683	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	20902	-0-	-2565	B	-0-	20902	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 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	27993	X	24549	-0-	-3444	B	-0-	1069	1	23480	2	N	-0-			-0-
02	25404	X	23698	-0-	-1706	B	-0-	947	1	22751	2	N	-0-			-0-
03	26226	X	25020	-0-	-1206	B	-0-	1012	1	24008	2	N	-0-			-0-
04	25380	X	23304	-0-	-2076	B	-0-	998	1	22306	2	N	-0-			-0-
05	25327	X	21612	-0-	-3715	B	-0-	898	1	20714	2	N	-0-			-0-
06	24510	X	22339	-0-	-2171	B	-0-	931	1	21408	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	23114	-0-	-2213	B	-0-	950	1	22164	2	N	-0-			-0-
08	23436	X	22598	-0-	-838	B	-0-	932	1	21666	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	22266	-0-	-414	B	-0-	927	1	21339	2	N	-0-			-0-
10	23126	X	21994	-0-	-1132	B	-0-	21994	2			N	-0-			-0-
11	22380	X	21099	-0-	-1281	B	-0-	21099	2			N	-0-			-0-
12	23126	X	21458	-0-	-1668	B	-0-	21458	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 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	7471	X	6695	-0-	-776	B	-0-	291	1	6404	2	N	-0-			84
02	6989	X	6315	-0-	-674	B	-0-	252	1	6063	2	N	-0-			84
03	7471	X	7015	-0-	-456	B	-0-	284	1	6731	2	N	-0-			84
04	6523	X	6523	-0-	-0-	B	-0-	280	1	6243	2	N	-0-			84
05	6758	X	6685	-0-	-73	B	-0-	278	1	6407	2	N	-0-			84
06	6540	X	5078	-0-	-1462	B	-0-	211	1	4867	2	N	-0-			84
07	7006	X	6273	-0-	-733	B	-0-	257	1	6016	2	N	-0-			84
08	6758	X	6115	-0-	-643	B	-0-	252	1	5863	2	N	-0-			84
09	6510	X	5588	-0-	-922	B	-0-	233	1	5355	2	N	-0-			84
10	6696	X	5186	-0-	-1510	B	-0-	5186	2			N	-0-			84
11	6060	X	4877	-0-	-1183	B	-0-	4877	2			N	-0-			84
12	6262	X	4010	-0-	-2252	B	-0-	4010	2			N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 70,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 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	3472	X	3174	-0-	-298 B	-0-	138	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2620	-0-	-280 B	-0-	105	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	130	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2893	-0-	-107 B	-0-	124	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2906	-0-	-194 B	-0-	121	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2743	-0-	-257 B	-0-	115	1	2628	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2731	-0-	-369 B	-0-	113	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2654	-0-	-446 B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2547	-0-	-333 B	-0-	107	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2447	-0-	-467 B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2315	-0-	-415 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11756	-0-	-4891 B	-0-	512	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	12412	X	10282	-0-	-2130 B	-0-	411	1	9871	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12503	-0-	-765 B	-0-	506	1	11997	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11701	-0-	-1139 B	-0-	500	1	11201	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	11098	-0-	-1736 B	-0-	461	1	10637	2	N	-0-					-0-
06	11551	X	11551	-0-	-0- B	-0-	483	1	11068	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11384	-0-	-1109 B	-0-	469	1	10915	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10225	-0-	-2051 B	-0-	422	1	9803	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11032	-0-	-668 B	-0-	459	1	10573	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10578	-0-	-1357 B	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	8081	-0-	-3469 B	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9147	-0-	-2261 B	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	46	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	40	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	46	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	47	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	45	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	40	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	44	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	40	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	15276	-0-	-4254 B	-0-	665	1	14611	2	N	-0-			-0-
02	18995	X	16947	-0-	-2048 B	-0-	677	1	16270	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	15690	-0-	-2910 B	-0-	635	1	15055	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	14977	-0-	-3023 B	-0-	641	1	14336	2	N	-0-			-0-
05	18104	X	15895	-0-	-2209 B	-0-	660	1	15235	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	15011	-0-	-2509 B	-0-	626	1	14385	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	14559	-0-	-3545 B	-0-	599	1	13960	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	14840	-0-	-1063 B	-0-	612	1	14228	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14004	-0-	-1386 B	-0-	583	1	13421	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	13419	-0-	-2484 B	-0-	13419	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	12928	-0-	-2072 B	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
12	14849	X	11883	-0-	-2966 B	-0-	11883	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16915	-0-	-3142 B	-0-	736	1	16179	2	N	-0-			-0-
02	17893	X	15463	-0-	-2430 B	-0-	618	1	14845	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	16305	-0-	-2109 B	-0-	660	1	15645	2	N	-0-			-0-
04	18233	X	18233	-0-	-0- B	-0-	780	1	17453	2	N	-0-			-0-
05	18241	X	18241	-0-	-0- B	-0-	759	1	17482	2	N	-0-			-0-
06	16629	X	16629	-0-	-0- B	-0-	693	1	15936	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	15977	-0-	-2871 B	-0-	657	1	15320	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	15496	-0-	-3352 B	-0-	639	1	14857	2	N	-0-			-0-
09	18240	X	10469	-0-	-7771 B	-0-	436	1	10033	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	37	-0-	-18191 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	16620	X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-			-0-
12	15965	X	12645	-0-	-3320 B	-0-	12645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 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	29543	X	25756	-0-	-3787 B	-0-	1121	1	24635	2	N	-0-			-0-
02	27521	X	21795	-0-	-5726 B	-0-	871	1	20924	2	N	-0-			-0-
03	29419	X	24630	-0-	-4789 B	-0-	997	1	23633	2	N	-0-			-0-
04	26610	X	23491	-0-	-3119 B	-0-	1006	1	22485	2	N	-0-			-0-
05	26660	X	24855	-0-	-1805 B	-0-	1032	1	23823	2	N	-0-			-0-
06	24930	X	23213	-0-	-1717 B	-0-	969	1	22244	2	N	-0-			-0-
07	24645	X	22991	-0-	-1654 B	-0-	947	1	22044	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	22097	-0-	-2765 B	-0-	912	1	21185	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	8021	-0-	-16039 B	-0-	334	1	7687	2	N	-0-			-0-
10	24862	X	8121	-0-	-16741 B	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
11	23220	X	8351	-0-	-14869 B	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
12	23002	X	6592	-0-	-16410 B	-0-	6592	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	37640	-0-	-6380 B	-0-	1639	1	36001	2	N	-0-			-0-
02	35177	X	33608	-0-	-1569 B	-0-	1343	1	32265	2	N	-0-			-0-
03	37603	X	37467	-0-	-136 B	-0-	1516	1	35951	2	N	-0-			-0-
04	36390	X	34560	-0-	-1830 B	-0-	1480	1	33080	2	N	-0-			-0-
05	37603	X	35025	-0-	-2578 B	-0-	1454	1	33571	2	N	-0-			-0-
06	36390	X	31901	-0-	-4489 B	-0-	1330	1	30571	2	N	-0-			-0-
07	37479	X	32684	-0-	-4795 B	-0-	1344	1	31340	2	N	-0-			-0-
08	35123	X	31979	-0-	-3144 B	-0-	1319	1	30660	2	N	-0-			-0-
09	33990	X	31394	-0-	-2596 B	-0-	1306	1	30088	2	N	-0-			-0-
10	35030	X	31077	-0-	-3953 B	-0-	31077	2			N	-0-			-0-
11	31890	X	26219	-0-	-5671 B	-0-	26219	2			N	-0-			-0-
12	32674	X	28102	-0-	-4572 B	-0-	28102	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	22800	-0-	-3395 B	-0-	993	1	21807	2	N	-0-			-0-
02	23606	X	18448	-0-	-5158 B	-0-	737	1	17711	2	N	-0-			-0-
03	25234	X	20890	-0-	-4344 B	-0-	845	1	20045	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	18371	-0-	-6049 B	-0-	787	1	17584	2	N	-0-			-0-
05	23622	X	20999	-0-	-2623 B	-0-	873	1	20126	2	N	-0-			-0-
06	22050	X	19743	-0-	-2307 B	-0-	823	1	18920	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	19738	-0-	-1156 B	-0-	811	1	18927	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	18960	-0-	-663 B	-0-	782	1	18178	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	17496	-0-	-1494 B	-0-	728	1	16768	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	17194	-0-	-2429 B	-0-	17194	2			N	-0-			-0-
11	18990	X	14473	-0-	-4517 B	-0-	14473	2			N	-0-			-0-
12	19623	X	11330	-0-	-8293 B	-0-	11330	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47183	-0-	-1053 B	-0-	2054	1	45129	2	N	-0-			-0-
02	45530	X	44121	-0-	-1409 B	-0-	1763	1	42358	2	N	-0-			-0-
03	48670	X	43597	-0-	-5073 B	-0-	1764	1	41833	2	N	-0-			-0-
04	47100	X	43137	-0-	-3963 B	-0-	1846	1	41291	2	N	-0-			-0-
05	48670	X	43901	-0-	-4769 B	-0-	1824	1	42077	2	N	-0-			-0-
06	45660	X	43373	-0-	-2287 B	-0-	1809	1	41564	2	N	-0-			-0-
07	47151	X	43890	-0-	-3261 B	-0-	1805	1	42085	2	N	-0-			-0-
08	44578	X	43121	-0-	-1457 B	-0-	1779	1	41342	2	N	-0-			-0-
09	43380	X	39458	-0-	-3922 B	-0-	1642	1	37816	2	N	-0-			-0-
10	44826	X	35600	-0-	-9226 B	-0-	35600	2			N	-0-			-0-
11	43380	X	31487	-0-	-11893 B	-0-	31487	2			N	-0-			-0-
12	43896	X	36137	-0-	-7759 B	-0-	36137	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19401	-0-	-3384 B	-0-	845	1	18556	2	N	-0-			-0-
02	19372	X	17691	-0-	-1681 B	-0-	707	1	16984	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	18442	-0-	-2266 B	-0-	746	1	17696	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	17525	-0-	-2515 B	-0-	750	1	16775	2	N	-0-			-0-
05	19406	X	17729	-0-	-1677 B	-0-	737	1	16992	2	N	-0-			-0-
06	18780	X	16992	-0-	-1788 B	-0-	709	1	16283	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	17306	-0-	-1604 B	-0-	711	1	16595	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	16473	-0-	-1507 B	-0-	680	1	15793	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	16287	-0-	-1113 B	-0-	678	1	15609	2	N	-0-			-0-
10	17732	X	15809	-0-	-1923 B	-0-	15809	2			N	-0-			-0-
11	16980	X	15070	-0-	-1910 B	-0-	15070	2			N	-0-			-0-
12	17298	X	14927	-0-	-2371 B	-0-	14927	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 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	33728	X	29125	-0-	-4603 B	-0-	1268	1	27857	2	N	-0-			-0-
02	30131	X	29835	-0-	-296 B	-0-	1192	1	28643	2	N	-0-			-0-
03	33356	X	28502	-0-	-4854 B	-0-	1153	1	27349	2	N	-0-			-0-
04	32280	X	27270	-0-	-5010 B	-0-	1167	1	26103	2	N	-0-			-0-
05	33356	X	26811	-0-	-6545 B	-0-	1114	1	25697	2	N	-0-			-0-
06	30870	X	25134	-0-	-5736 B	-0-	1048	1	24086	2	N	-0-			-0-
07	31899	X	23689	-0-	-8210 B	-0-	973	1	22716	2	N	-0-			-0-
08	28365	X	26267	-0-	-2098 B	-0-	1084	1	25183	2	N	-0-			-0-
09	27270	X	23886	-0-	-3384 B	-0-	994	1	22892	2	N	-0-			-0-
10	26815	X	22729	-0-	-4086 B	-0-	22729	2			N	-0-			-0-
11	25410	X	20907	-0-	-4503 B	-0-	20907	2			N	-0-			-0-
12	26257	X	23371	-0-	-2886 B	-0-	23371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	38003	-0-	-4498 B	-0-	1654	1	36349	2	N	-0-			-0-
02	36598	X	33542	-0-	-3056 B	-0-	1340	1	32202	2	N	-0-			-0-
03	39122	X	35414	-0-	-3708 B	-0-	1433	1	33981	2	N	-0-			-0-
04	37860	X	34071	-0-	-3789 B	-0-	1459	1	32612	2	N	-0-			-0-
05	38006	X	33669	-0-	-4337 B	-0-	1399	1	32270	2	N	-0-			-0-
06	36780	X	32597	-0-	-4183 B	-0-	1360	1	31237	2	N	-0-			-0-
07	35867	X	32772	-0-	-3095 B	-0-	1347	1	31425	2	N	-0-			-0-
08	35402	X	31860	-0-	-3542 B	-0-	1314	1	30546	2	N	-0-			-0-
09	34080	X	30576	-0-	-3504 B	-0-	1273	1	29303	2	N	-0-			-0-
10	33697	X	28101	-0-	-5596 B	-0-	28101	2			N	-0-			-0-
11	32610	X	27439	-0-	-5171 B	-0-	27439	2			N	-0-			-0-
12	32767	X	27443	-0-	-5324 B	-0-	27443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	32673	-0-	-2729 B	-0-	1422	1	31251	2	N	-0-			-0-
02	31552	X	29412	-0-	-2140 B	-0-	1175	1	28237	2	N	-0-			-0-
03	33728	X	29952	-0-	-3776 B	-0-	1212	1	28740	2	N	-0-			-0-
04	32280	X	30637	-0-	-1643 B	-0-	1312	1	29325	2	N	-0-			-0-
05	32674	X	29660	-0-	-3014 B	-0-	1232	1	28428	2	N	-0-			-0-
06	31620	X	28073	-0-	-3547 B	-0-	1170	1	26903	2	N	-0-			-0-
07	31651	X	27963	-0-	-3688 B	-0-	1150	1	26813	2	N	-0-			-0-
08	31651	X	28196	-0-	-3455 B	-0-	1164	1	27032	2	N	-0-			-0-
09	30630	X	24906	-0-	-5724 B	-0-	1037	1	23869	2	N	-0-			-0-
10	29667	X	25464	-0-	-4203 B	-0-	25464	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	22562	-0-	-5518 B	-0-	22562	2			N	-0-			-0-
12	28210	X	23940	-0-	-4270 B	-0-	23940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	24696	-0-	-13744 B	-0-	1075	1	23621	2	N	-0-			-0-
02	29232	X	28573	-0-	-659 B	-0-	1142	1	27431	2	N	-0-			-0-
03	31716	X	31716	-0-	-0- B	-0-	1283	1	30433	2	N	-0-			-0-
04	30240	X	29600	-0-	-640 B	-0-	1268	1	28332	2	N	-0-			-0-
05	44514	X	44514	-0-	-0- B	-0-	1850	1	42664	2	N	-0-			-0-
06	32817	X	32817	-0-	-0- B	-0-	1368	1	31449	2	N	-0-			-0-
07	40782	X	40782	-0-	-0- B	-0-	1676	1	39106	2	N	-0-			-0-
08	34583	X	34583	-0-	-0- B	-0-	1427	1	33156	2	N	-0-			-0-
09	35382	X	35382	-0-	-0- B	-0-	1473	1	33909	2	N	-0-			-0-
10	31868	X	31530	-0-	-338 B	-0-	31530	2			N	-0-			-0-
11	30840	X	30670	-0-	-170 B	-0-	30670	2			N	-0-			-0-
12	31868	X	28792	-0-	-3076 B	-0-	28792	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	32143	-0-	-6080 B	-0-	1399	1	30744	2	N	-0-			-0-
02	31871	X	28866	-0-	-3005 B	-0-	1154	1	27712	2	N	-0-			-0-
03	34069	X	30506	-0-	-3563 B	-0-	1234	1	29272	2	N	-0-			-0-
04	32970	X	28662	-0-	-4308 B	-0-	1227	1	27435	2	N	-0-			-0-
05	33325	X	28755	-0-	-4570 B	-0-	1195	1	27560	2	N	-0-			-0-
06	31110	X	27751	-0-	-3359 B	-0-	1158	1	26593	2	N	-0-			-0-
07	30845	X	28327	-0-	-2518 B	-0-	1165	1	27162	2	N	-0-			-0-
08	29605	X	27470	-0-	-2135 B	-0-	1133	1	26337	2	N	-0-			-0-
09	28650	X	25926	-0-	-2724 B	-0-	1079	1	24847	2	N	-0-			-0-
10	28768	X	26471	-0-	-2297 B	-0-	26471	2			N	-0-			-0-
11	27750	X	25871	-0-	-1879 B	-0-	25871	2			N	-0-			-0-
12	28334	X	25824	-0-	-2510 B	-0-	25824	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20546	-0-	-4254	B	-0-	894	1	19652	2	N	-0-			-0-
02	22185	X	18596	-0-	-3589	B	-0-	743	1	17853	2	N	-0-			-0-
03	23715	X	20119	-0-	-3596	B	-0-	814	1	19305	2	N	-0-			-0-
04	22950	X	17496	-0-	-5454	B	-0-	749	1	16747	2	N	-0-			-0-
05	23529	X	18999	-0-	-4530	B	-0-	789	1	18210	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	17885	-0-	-2005	B	-0-	745	1	17140	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	19266	-0-	-853	B	-0-	792	1	18474	2	N	-0-			-0-
08	19301	X	19301	-0-	-0-	B	-0-	796	1	18505	2	N	-0-			-0-
09	18032	X	18032	-0-	-0-	B	-0-	750	1	17282	2	N	-0-			-0-
10	16556	X	16556	-0-	-0-	B	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	15270	-0-	-0-	B	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
12	16185	X	16185	-0-	-0-	B	-0-	16185	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45200	X	45200	-0-	-0-	B	-0-	1968	1	43232	2	N	-0-			-0-
02	44573	X	41436	-0-	-3137	B	-0-	1656	1	39780	2	N	-0-			-0-
03	47647	X	43041	-0-	-4606	B	-0-	1742	1	41299	2	N	-0-			-0-
04	46110	X	40526	-0-	-5584	B	-0-	1736	1	38790	2	N	-0-			-0-
05	46500	X	40748	-0-	-5752	B	-0-	1693	1	39055	2	N	-0-			-0-
06	43740	X	38446	-0-	-5294	B	-0-	1603	1	36843	2	N	-0-			-0-
07	44299	X	38933	-0-	-5366	B	-0-	1600	1	37333	2	N	-0-			-0-
08	41881	X	38348	-0-	-3533	B	-0-	1583	1	36765	2	N	-0-			-0-
09	40530	X	36304	-0-	-4226	B	-0-	1512	1	34792	2	N	-0-			-0-
10	40734	X	35218	-0-	-5516	B	-0-	35218	2			N	-0-			-0-
11	38460	X	33879	-0-	-4581	B	-0-	33879	2			N	-0-			-0-
12	38936	X	30843	-0-	-8093	B	-0-	30843	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 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	39478	X	39478	-0-	-0-	B	-0-	2733	1	36745	2	N	-0-			125
02	41615	X	35610	-0-	-6005	B	-0-	2394	1	33216	2	N	-0-			125
03	44485	X	39134	-0-	-5351	B	-0-	2593	1	36541	2	N	-0-			125
04	41700	X	34379	-0-	-7321	B	-0-	2350	1	32029	2	N	-0-			125
05	42253	X	37424	-0-	-4829	B	-0-	2557	1	34867	2	N	-0-			125
06	38190	X	32438	-0-	-5752	B	-0-	2404	1	30034	2	N	-0-			125
07	39122	X	35684	-0-	-3438	B	-0-	2481	1	33203	2	N	-0-			125
08	38223	X	34300	-0-	-3923	B	-0-	2348	1	31952	2	N	-0-			125
09	36210	X	33031	-0-	-3179	B	-0-	2383	1	30648	2	N	-0-			125
10	37417	X	30967	-0-	-6450	B	-0-	186	1	30781	2	N	-0-			125
11	34530	X	29203	-0-	-5327	B	-0-	180	1	29023	2	N	-0-			125
12	35681	X	29174	-0-	-6507	B	-0-	185	1	28989	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 410,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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	96441	X	72607	-0-	-23834 B	-0-	3182	1	69425	2	N	-0-			-0-
02	65213	X	65213	-0-	-0- B	-0-	2606	1	62607	2	N	-0-			-0-
03	60623	X	60623	-0-	-0- B	-0-	2453	1	58170	2	N	-0-			-0-
04	59738	X	59738	-0-	-0- B	-0-	2558	1	57180	2	N	-0-			-0-
05	60078	X	44909	-0-	-15169 B	-0-	1866	1	43043	2	N	-0-			-0-
06	58140	X	43783	-0-	-14357 B	-0-	1842	1	41941	2	N	-0-			-0-
07	80279	X	80279	-0-	-0- B	-0-	3320	1	76959	2	N	-0-			-0-
08	69019	X	69019	-0-	-0- B	-0-	2864	1	66155	2	N	-0-			-0-
09	61061	X	61061	-0-	-0- B	-0-	2598	1	58463	2	N	-0-			-0-
10	73904	X	57209	-0-	-16695 B	-0-	186	1	57023	2	N	-0-			-0-
11	71520	X	49701	-0-	-21819 B	-0-	180	1	49521	2	N	-0-			-0-
12	73904	X	49019	-0-	-24885 B	-0-	186	1	48833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

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	54932	X	48168	-0-	-6764 B	-0-	2097	1	46071	2	N	-0-			-0-
02	49242	X	43253	-0-	-5989 B	-0-	1734	1	41519	2	N	-0-			-0-
03	52638	X	44255	-0-	-8383 B	-0-	1791	1	42464	2	N	-0-			-0-
04	50940	X	35113	-0-	-15827 B	-0-	1503	1	33610	2	N	-0-			-0-
05	52297	X	29652	-0-	-22645 B	-0-	1232	1	28420	2	N	-0-			-0-
06	46620	X	42878	-0-	-3742 B	-0-	1788	1	41090	2	N	-0-			-0-
07	46221	X	39856	-0-	-6365 B	-0-	1639	1	38217	2	N	-0-			-0-
08	37669	X	37669	-0-	-0- B	-0-	1554	1	36115	2	N	-0-			-0-
09	34758	X	34758	-0-	-0- B	-0-	1447	1	33311	2	N	-0-			-0-
10	35681	X	33610	-0-	-2071 B	-0-	33610	2			N	-0-			-0-
11	34530	X	16614	-0-	-17916 B	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
12	46762	X	46762	-0-	-0- B	-0-	46762	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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	72695	X	53035	-0-	-19660 B	-0-	2309	1	50726	2	N	-0-			-0-
02	54520	X	48031	-0-	-6489 B	-0-	1920	1	46111	2	N	-0-			-0-
03	58280	X	48640	-0-	-9640 B	-0-	1968	1	46672	2	N	-0-			-0-
04	56400	X	44675	-0-	-11725 B	-0-	1913	1	42762	2	N	-0-			-0-
05	56668	X	44676	-0-	-11992 B	-0-	1857	1	42819	2	N	-0-			-0-
06	51330	X	41818	-0-	-9512 B	-0-	1744	1	40074	2	N	-0-			-0-
07	51336	X	45372	-0-	-5964 B	-0-	1866	1	43506	2	N	-0-			-0-
08	45756	X	45092	-0-	-664 B	-0-	1860	1	43232	2	N	-0-			-0-
09	44280	X	40221	-0-	-4059 B	-0-	1674	1	38547	2	N	-0-			-0-
10	45384	X	37878	-0-	-7506 B	-0-	37878	2			N	-0-			-0-
11	43920	X	35208	-0-	-8712 B	-0-	35208	2			N	-0-			-0-
12	45384	X	35351	-0-	-10033 B	-0-	35351	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	31695	-0-	-1041	B	-0-	1380	1	30315	2	N	-0-			-0-
02	28683	X	28683	-0-	-0-	B	-0-	1146	1	27537	2	N	-0-			-0-
03	30136	X	30136	-0-	-0-	B	-0-	1219	1	28917	2	N	-0-			-0-
04	28590	X	23634	-0-	-4956	B	-0-	1013	1	22621	2	N	-0-			-0-
05	29717	X	29717	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	28483	2	N	-0-			-0-
06	28590	X	24693	-0-	-3897	B	-0-	1030	1	23663	2	N	-0-			-0-
07	29543	X	26555	-0-	-2988	B	-0-	1093	1	25462	2	N	-0-			-0-
08	30132	X	24651	-0-	-5481	B	-0-	1016	1	23635	2	N	-0-			-0-
09	28770	X	24017	-0-	-4753	B	-0-	1000	1	23017	2	N	-0-			-0-
10	29729	X	22773	-0-	-6956	B	-0-	22773	2			N	-0-			-0-
11	25710	X	22255	-0-	-3455	B	-0-	22255	2			N	-0-			-0-
12	26567	X	21145	-0-	-5422	B	-0-	21145	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25684	-0-	-4696	B	-0-	1118	1	24566	2	N	-0-			-0-
02	25346	X	21863	-0-	-3483	B	-0-	874	1	20989	2	N	-0-			-0-
03	27094	X	24140	-0-	-2954	B	-0-	977	1	23163	2	N	-0-			-0-
04	26220	X	21434	-0-	-4786	B	-0-	917	1	20517	2	N	-0-			-0-
05	26629	X	22718	-0-	-3911	B	-0-	945	1	21773	2	N	-0-			-0-
06	24870	X	21214	-0-	-3656	B	-0-	885	1	20329	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	21284	-0-	-2865	B	-0-	875	1	20409	2	N	-0-			-0-
08	24149	X	20804	-0-	-3345	B	-0-	859	1	19945	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	18948	-0-	-3042	B	-0-	788	1	18160	2	N	-0-			-0-
10	22723	X	18875	-0-	-3848	B	-0-	18875	2			N	-0-			-0-
11	21210	X	17830	-0-	-3380	B	-0-	17830	2			N	-0-			-0-
12	21297	X	17965	-0-	-3332	B	-0-	17965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 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	18076	X	18076	-0-	-0-	B	-0-	787	1	17289	2	N	-0-			-0-
02	20300	X	16956	-0-	-3344	B	-0-	678	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	16590	-0-	-4025	B	-0-	671	1	15919	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	17470	-0-	-2480	B	-0-	748	1	16722	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	17160	-0-	-1626	B	-0-	713	1	16447	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	13444	-0-	-4106	B	-0-	561	1	12883	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	15821	-0-	-2314	B	-0-	650	1	15171	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	13452	-0-	-4590	B	-0-	555	1	12897	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	14515	-0-	-2945	B	-0-	604	1	13911	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	14377	-0-	-2797	B	-0-	14377	2			N	-0-			-0-
11	15300	X	13404	-0-	-1896	B	-0-	13404	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	13731	-0-	-2079	B	-0-	13731	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	40191	-0-	-16539 B	-0-	1750	1	38441	2	N	-0-					-0-
02	43471	X	32038	-0-	-11433 B	-0-	1280	1	30758	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	40085	-0-	-6384 B	-0-	1622	1	38463	2	N	-0-					-0-
04	44970	X	36544	-0-	-8426 B	-0-	1565	1	34979	2	N	-0-					-0-
05	44113	X	35044	-0-	-9069 B	-0-	1457	1	33587	2	N	-0-					-0-
06	38880	X	31276	-0-	-7604 B	-0-	1304	1	29972	2	N	-0-					-0-
07	40083	X	30760	-0-	-9323 B	-0-	1282	1	29478	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	29926	-0-	-9289 B	-0-	1252	1	28674	2	N	-0-					-0-
09	36540	X	30097	-0-	-6443 B	-0-	1264	1	28833	2	N	-0-					-0-
10	35030	X	26520	-0-	-8510 B	-0-	12	1	26508	2	N	-0-					-0-
11	31290	X	26592	-0-	-4698 B	-0-	102	1	26490	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	26031	-0-	-5062 B	-0-	6	1	26025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	29431	-0-	-8110 B	-0-	1281	1	28150	2	N	-0-					-0-
02	31320	X	25829	-0-	-5491 B	-0-	1032	1	24797	2	N	-0-					-0-
03	33480	X	24767	-0-	-8713 B	-0-	1002	1	23765	2	N	-0-					-0-
04	32400	X	21194	-0-	-11206 B	-0-	907	1	20287	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	19987	-0-	-11819 B	-0-	830	1	19157	2	N	-0-					-0-
06	28470	X	22401	-0-	-6069 B	-0-	934	1	21467	2	N	-0-					-0-
07	27621	X	26993	-0-	-628 B	-0-	1111	1	25882	2	N	-0-					-0-
08	22928	X	22928	-0-	-0- B	-0-	946	1	21982	2	N	-0-					-0-
09	21639	X	21639	-0-	-0- B	-0-	901	1	20738	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	20148	-0-	-1087 B	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18719	-0-	-1831 B	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18669	-0-	-2566 B	-0-	18669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7558	-0-	-1215 B	-0-	323	1	7086	2	N	135					223
							149	9									
02	7859	X	6408	-0-	-1451 B	-0-	252	1	6061	2	N	86	197	1			112
							95	9									
03	8401	X	497	-0-	-7904 B	-0-	20	1	468	2	N	8					120
							9	9									
04	8265	X	8265	-0-	-0- B	-0-	348	1	7775	2	N	129					249
							142	9									
05	8682	X	8682	-0-	-0- B	-0-	356	1	8206	2	N	109	192	1			166
							120	9									
06	7320	X	4788	-0-	-2532 B	-0-	197	1	4536	2	N	50	193	1			23
							55	9									
07	8401	X	6765	-0-	-1636 B	-0-	278	1	6479	2	N	7					30
							8	9									
08	9441	X	9441	-0-	-0- B	-0-	383	1	8900	2	N	144					174
							158	9									
09	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	289	1	6657	2	N	76	195	1			55
							84	9									
10	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	6906	2	70	9	N	64					119
11	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	6271	2	227	9	N	206	188	1			137
12	4929	X	397	-0-	-4532 B	-0-	386	2	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 73,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	14995	-0-	-10053 B	-0-	653	1	14342	2	N	-0-					-0-
02	16182	X	12527	-0-	-3655 B	-0-	501	1	12026	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	13938	-0-	-3360 B	-0-	564	1	13374	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	12483	-0-	-4257 B	-0-	535	1	11948	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	12150	-0-	-4280 B	-0-	505	1	11645	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	11096	-0-	-3424 B	-0-	464	1	10632	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	764	-0-	-13186 B	-0-	32	1	732	2	N	-0-					-0-
08	14265	X	14265	-0-	-0- B	-0-	589	1	13676	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11274	-0-	-1206 B	-0-	470	1	10804	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10039	-0-	-2113 B	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9104	-0-	-3976 B	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	8932	-0-	-4584 B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371194	X	134742	-0-	-236452 B	-0-	155	1	134587	2	N	-0-					-0-
02	347246	X	106905	-0-	-240341 B	-0-	1177	1	105728	2	N	-0-					-0-
03	371194	X	107299	-0-	-263895 B	-0-	4520	1	102779	2	N	-0-					-0-
04	359220	X	95621	-0-	-263599 B	-0-	4267	1	91354	2	N	-0-					-0-
05	371194	X	100173	-0-	-271021 B	-0-	4340	1	95833	2	N	-0-					-0-
06	359220	X	94796	-0-	-264424 B	-0-	4126	1	90670	2	N	-0-					-0-
07	371194	X	95425	-0-	-275769 B	-0-	4102	1	91323	2	N	-0-					-0-
08	371194	X	71225	-0-	-299969 B	-0-	3110	1	68115	2	N	-0-					-0-
09	359220	X	67428	-0-	-291792 B	-0-	2975	1	64453	2	N	-0-					-0-
10	371194	X	60945	-0-	-310249 B	-0-	175	1	60770	2	N	-0-					-0-
11	359220	X	58787	-0-	-300433 B	-0-	176	1	58611	2	N	-0-					-0-
12	95418	X	56286	-0-	-39132 B	-0-	186	1	56100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-846 B	-0-	56 9	1 9	1166	2	N	8	9	1			38
02	2059	N	2017	-0-	-42 B	-0-	238 11	1 9	1768	2	N	10	6	1			42
03	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	277 11	1 9	2076	2	N	10	9	1			43
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	272 9	1 9	1928	2	N	8	10	1			41
05	2170	N	1727	-0-	-443 B	-0-	242 8	1 9	1477	2	N	7					48
06	2220	N	1824	-0-	-396 B	-0-	250 7	1 9	1567	2	N	6	10	1			44
07	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	309 2	1 9	2025	2	N	2	10	1			36
08	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	378 7	1 9	1889	2	N	6					42
09	1830	N	1822	-0-	-8 B	-0-	283	1	1539	2	N	-0-					42
10	2294	N	1931	-0-	-363 B	-0-	295 8	1 9	1628	2	N	7					49
11	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	62 2	1 9	2564	2	N	2	13	7			38
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	50 4	1 9	2203	2	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 24,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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	4587	X	4587	-0-	-0-	B	-0-	207	1	4327	2	N	48	17	1	2	8	200
								53	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	B	-0-	404	1	3007	2	N	26	23	1			203
								29	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	B	-0-	419	1	3148	2	N	53	204	1	1	8	51
								58	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3343	2	N	64	15	1	1	8	99
								70	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	B	-0-	529	1	3234	2	N	30	1	8			128
								33	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	535	1	3358	2	N	76	19	1			185
								84	9									
07	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	506	1	3315	2	N	77	20	1	5	8	237
								85	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	B	-0-	591	1	2956	2	N	95	179	1			153
								105	9									
09	972	X	972	-0-	-0-	B	-0-	151	1	821	2	N	-0-					153
10	2770	X	2770	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2304	2	N	44					197
								48	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	88	1	3667	2	N	6	197	7			6
								7	9									
12	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2461	2	N	26					32
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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	1705	N	1631	-0-	-74	B	-0-	130	1	1501	2	N	-0-					41
02	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1378	2	N	-0-					41
03	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1263	2	N	-0-					41
04	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1426	2	N	1					42
								1	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	345	1	2248	2	N	-0-					42
06	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1899	2	N	-0-					42
07	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1545	2	N	-0-					42
08	1705	N	1524	-0-	-181	B	-0-	208	1	1316	2	N	-0-					42
09	1650	N	1389	-0-	-261	B	-0-	189	1	1200	2	N	-0-					42
10	1705	N	1220	-0-	-485	B	-0-	191	1	1029	2	N	-0-					42
11	1470	N	1070	-0-	-400	B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-	2	7			40
12	1426	N	1327	-0-	-99	B	-0-	74	1	1251	2	N	2					42
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-1094 B	-0-	55	1	711	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	662	-0-	-1078 B	-0-	52	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1515	-0-	-345 B	-0-	116	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	X	484	-0-	-686 B	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
05	930	X	880	-0-	-50 B	-0-	70	1	810	2	N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	345	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	110	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	868	N	478	-0-	-390 B	-0-	37	1	441	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	593	-0-	-1207 B	-0-	48	1	545	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1090	-0-	-770 B	-0-	88	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	672	-0-	-1128 B	-0-	58	1	614	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	642	-0-	-784 B	-0-	55	1	587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	135	1	1559	2	N	1	1	8			18
							1	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	203	1	1262	2	N	-0-					18
03	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	212	1	1297	2	N	-0-					18
04	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	218	1	1388	2	N	-0-					18
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	205	1	1333	2	N	1	1	8			18
							1	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	189	1	1220	2	N	-0-					18
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	176	1	1165	2	N	-0-					18
08	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	187	1	1183	2	N	-0-					18
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	151	1	963	2	N	-0-					18
10	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	159	1	859	2	N	-0-					18
11	1110	N	733	-0-	-377 B	-0-	43	1	690	2	N	-0-					18
12	1147	N	722	-0-	-425 B	-0-	40	1	680	2	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	211	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2685	-0-	-128 B	-0-	209	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2926	-0-	-81 B	-0-	225	1	2700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2796	-0-	-114 B	-0-	223	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2764	-0-	-243 B	-0-	220	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	208	1	2660	2	N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	236	1	2815	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2914	X	2896	-0-	-18 B	-0-	223	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	248	1	2808	2	N	-0-					-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0- B	-0-	249	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	262	1	2800	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2936	-0-	-71 B	-0-	250	1	2686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	330	1	4284	2	N	-0-					33
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	326	1	3861	2	N	-0-					33
03	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	304	1	3653	2	N	-0-					33
04	4470	X	2979	-0-	-1491 B	-0-	237	1	2742	2	N	-0-					33
05	4619	X	4260	-0-	-359 B	-0-	339	1	3921	2	N	-0-					33
06	4470	X	2505	-0-	-1965 B	-0-	182	1	2323	2	N	-0-					33
07	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	368	1	4391	2	N	-0-					33
08	2474	X	2474	-0-	-0- B	-0-	190	1	2284	2	N	-0-					33
09	3771	X	3771	-0-	-0- B	-0-	306	1	3465	2	N	-0-					33
10	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	221	1	2510	2	N	-0-					33
11	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	261	1	2793	2	N	-0-	33	7			-0-
12	1860	X	1622	-0-	-238 B	-0-	138	1	1484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	223	1	2895	2	N	-0-					74
02	2610	X	2470	-0-	-140 B	-0-	193	1	2277	2	N	-0-					74
03	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	230	1	2757	2	N	-0-					74
04	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	241	1	2787	2	N	-0-					74
05	2790	X	2602	-0-	-188 B	-0-	207	1	2395	2	N	-0-					74
06	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	221	1	2826	2	N	-0-					74
07	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	242	1	2895	2	N	-0-					74
08	2790	X	2436	-0-	-354 B	-0-	187	1	2249	2	N	-0-					74
09	2700	X	1471	-0-	-1229 B	-0-	119	1	1352	2	N	-0-					74
10	2790	X	2538	-0-	-252 B	-0-	205	1	2333	2	N	-0-					74
11	2700	X	2010	-0-	-690 B	-0-	172	1	1838	2	N	-0-	62	7			12
12	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	265	1	2839	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 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	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	N	3	1	8			33
							3	9									
02	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	347	1	2153	2	N	-0-					33
03	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	391	1	2385	2	N	-0-					33
04	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	364	1	2316	2	N	1					34
							1	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	321	1	2094	2	N	-0-					34
06	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	306	1	1977	2	N	-0-					34
07	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	405	1	2688	2	N	-0-					34
08	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	339	1	2151	2	N	-0-					34
09	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	356	1	2263	2	N	-0-					34
10	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	361	1	1946	2	N	-0-					34
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	78	1	1257	2	N	-0-	2	7			32
12	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	106	1	1777	2	N	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	240	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	234	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	253	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2789	-0-	-1 B	-0-	222	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2557	-0-	-326 B	-0-	204	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2656	-0-	-134 B	-0-	193	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2735	-0-	-148 B	-0-	211	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2634	-0-	-249 B	-0-	203	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	249	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	224	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	234	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2631	-0-	-252 B	-0-	224	1	2407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 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	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	190	1	1992	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	217	1	1807	2	N	-0-					99
03	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	303	1	1812	2	N	-0-					99
04	1980	N	1886	-0-	-94 B	-0-	285	1	1600	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	2046	N	1899	-0-	-147 B	-0-	304	1	1587	2	N	7	1	8			105
							8	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	394	1	1651	2	N	-0-					105
07	1953	N	1780	-0-	-173 B	-0-	361	1	1417	2	N	2	2	8			105
							2	9									
08	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	363	1	1471	2	N	-0-					105
09	1980	N	1856	-0-	-124 B	-0-	336	1	1520	2	N	-0-					105
10	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	361	1	1213	2	N	-0-					105
11	8436	X	8436	-0-	-0- B	-0-	1650	1	6786	2	N	-0-	49	7			56
12	8093	X	8093	-0-	-0- B	-0-	1470	1	6623	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 35,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	192	1	2493	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	2610	X	2424	-0-	-186 B	-0-	189	1	2235	2	N	-0-					20
03	2790	X	2619	-0-	-171 B	-0-	201	1	2417	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	2700	X	2420	-0-	-280 B	-0-	193	1	2227	2	N	-0-					20
05	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	253	1	2923	2	N	-0-					20
06	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	219	1	2799	2	N	-0-					20
07	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	246	1	2935	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	226	1	2718	2	N	-0-					20
09	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	249	1	2818	2	N	-0-					20
10	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	242	1	2754	2	N	-0-					20
11	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	252	1	2694	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2790	X	2709	-0-	-81 B	-0-	231	1	2478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1939	-0-	-231 B	-4182	154	1	1785	2	N	-0-					46
02	1566	N	1581	-0-	15 B	-4167	219	1	1362	2	N	-0-					46
03	2046	N	1541	-0-	-505 B	-4167	217	1	1324	2	N	-0-					46
04	1890	N	1867	-0-	-23 B	-4167	254	1	1612	2	N	1					47
							1	9									
05	1705	N	1879	-0-	174 B	-3993	250	1	1629	2	N	-0-					47
06	1500	N	2053	-0-	553 B	-3440	275	1	1778	2	N	-0-					47
07	1922	N	2294	-0-	372 B	-3068	301	1	1993	2	N	-0-					47
08	1860	N	1917	-0-	57 B	-3011	261	1	1656	2	N	-0-					47
09	2040	N	2128	-0-	88 B	-2923	289	1	1839	2	N	-0-					47
10	2294	N	1779	-0-	-515 B	-2923	278	1	1501	2	N	-0-					47
11	1860	N	1373	-0-	-487 B	-2923	80	1	1293	2	N	-0-	2	7			45
12	2201	N	1538	-0-	-663 B	-2923	86	1	1450	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 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	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	102	1	1322	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	94	1	1112	2	N	-0-					77
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	82	1	982	2	N	-0-					77
04	1380	N	1333	-0-	-47 B	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					77
05	1302	N	1169	-0-	-133 B	-0-	93	1	1076	2	N	-0-					77
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	92	1	1175	2	N	-0-					77
07	1364	N	1141	-0-	-223 B	-0-	88	1	1053	2	N	-0-					77
08	1178	N	960	-0-	-218 B	-0-	74	1	886	2	N	-0-					77
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	105	1	1192	2	N	-0-					77
10	1147	N	1001	-0-	-146 B	-0-	81	1	920	2	N	-0-					77
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	81	1	860	2	N	-0-	77	7			-0-
12	1333	N	1021	-0-	-312 B	-0-	87	1	934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	185	1	2402	2	N	-0-					82
02	2349	N	2330	-0-	-19 B	-0-	182	1	2148	2	N	-0-					82
03	2511	N	2352	-0-	-159 B	-0-	181	1	2171	2	N	-0-					82
04	2490	N	2291	-0-	-199 B	-0-	183	1	2108	2	N	-0-					82
05	2480	N	2238	-0-	-242 B	-0-	178	1	2060	2	N	-0-					82
06	2280	N	2109	-0-	-171 B	-0-	153	1	1956	2	N	-0-					82
07	2356	N	2006	-0-	-350 B	-0-	155	1	1851	2	N	-0-					82
08	2232	N	1694	-0-	-538 B	-0-	130	1	1564	2	N	-0-					82
09	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	163	1	1843	2	N	-0-					82
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	177	1	2014	2	N	-0-					82
11	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	181	1	1933	2	N	-0-	82	7			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	203	1	2350	2	N	-0-					1
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	320	1	1984	2	N	-0-					1
03	2232	N	1739	-0-	-493 B	-0-	245	1	1494	2	N	-0-					1
04	2160	N	1658	-0-	-502 B	-0-	225	1	1433	2	N	-0-					1
05	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	426	1	2774	2	N	-0-					1
06	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	327	1	2112	2	N	-0-					1
07	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	329	1	2181	2	N	2	2	8			1
							2	9									
08	2232	X	2120	-0-	-112 B	-0-	289	1	1831	2	N	-0-					1
09	2160	X	2114	-0-	-46 B	-0-	287	1	1827	2	N	-0-					1
10	2232	X	1930	-0-	-302 B	-0-	302	1	1628	2	N	-0-					1
11	2160	X	1386	-0-	-774 B	-0-	81	1	1305	2	N	-0-	1	7			-0-
12	2232	X	1685	-0-	-547 B	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	244	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	197	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	270	1	3235	2	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	230	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	252	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	202	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	220	1	2643	2	N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	246	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	242	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	242	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	222	1	2379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1127	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	84	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249 B	-0-	91	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1117	-0-	-53 B	-0-	89	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	89	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80 B	-0-	77	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	89	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	91	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	89	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93 B	-0-	87	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1001	-0-	-270 B	-0-	72	1	929	2	N	-0-					60
02	1102	N	717	-0-	-385 B	-0-	56	1	661	2	N	-0-					60
03	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	57	1	687	2	N	2					62
							2	9									
04	960	N	749	-0-	-211 B	-0-	60	1	689	2	N	-0-					62
05	775	N	692	-0-	-83 B	-0-	55	1	637	2	N	-0-					62
06	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	43	1	554	2	N	-0-					62
07	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	48	1	575	2	N	-0-					62
08	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	49	1	590	2	N	-0-					62
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	51	1	573	2	N	-0-					62
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	51	1	579	2	N	-0-					62
11	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	51	1	542	2	N	-0-	62	7			-0-
12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	49	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 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	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	107	1	1238	2	N	-0-					1
02	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	292	1	1814	2	N	-0-					1
03	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	255	1	1558	2	N	-0-					1
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	239	1	1520	2	N	1					2
							1	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	252	1	1641	2	N	-0-					2
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	271	1	1752	2	N	-0-					2
07	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	243	1	1615	2	N	-0-					2
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	234	1	1485	2	N	-0-					2
09	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	232	1	1474	2	N	-0-					2
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	179	1	964	2	N	-0-					2
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-	2	7			-0-
12	1054	N	852	-0-	-202 B	-0-	48	1	802	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 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	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	167	1	2167	2	N	-0-					48
02	2320	N	2049	-0-	-271 B	-0-	160	1	1889	2	N	-0-					48
03	2325	N	2233	-0-	-92 B	-0-	172	1	2061	2	N	-0-					48
04	2250	N	2187	-0-	-63 B	-0-	174	1	2013	2	N	-0-					48
05	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	178	1	2057	2	N	-0-					48
06	2160	N	2027	-0-	-133 B	-0-	147	1	1880	2	N	-0-					48
07	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	171	1	2047	2	N	-0-					48
08	2232	N	2106	-0-	-126 B	-0-	162	1	1944	2	N	-0-					48
09	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	186	1	2104	2	N	-0-					48
10	2232	N	2225	-0-	-7 B	-0-	180	1	2045	2	N	-0-					48
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	183	1	1960	2	N	-0-	48	7			-0-
12	2356	N	2118	-0-	-238 B	-0-	181	1	1937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	257	1	3343	2	N	-0-			10
02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	231	1	2726	2	N	-0-			10
03	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	247	1	2967	2	N	-0-			10
04	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	250	1	2880	2	N	-0-			10
05	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	248	1	2866	2	N	-0-			10
06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	195	1	2488	2	N	-0-			10
07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	223	1	2659	2	N	-0-			10
08	2542	X	1926	-0-	-616 B	-0-	148	1	1778	2	N	-0-			10
09	2460	X	2429	-0-	-31 B	-0-	197	1	2232	2	N	-0-			10
10	2542	X	2175	-0-	-367 B	-0-	176	1	1999	2	N	-0-			10
11	2460	X	1639	-0-	-821 B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-			10
12	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	256	1	2743	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	295	1	3829	2	N	-0-			5
02	4118	X	3712	-0-	-406 B	-0-	289	1	3423	2	N	-0-			5
03	4402	X	4092	-0-	-310 B	-0-	315	1	3777	2	N	-0-			5
04	4260	X	3729	-0-	-531 B	-0-	297	1	3432	2	N	-0-			5
05	4340	X	3739	-0-	-601 B	-0-	298	1	3441	2	N	-0-			5
06	3990	X	3360	-0-	-630 B	-0-	244	1	3116	2	N	-0-			5
07	4092	X	3628	-0-	-464 B	-0-	280	1	3348	2	N	-0-			5
08	3596	X	3349	-0-	-247 B	-0-	258	1	3091	2	N	-0-			5
09	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	292	1	3312	2	N	-0-			5
10	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	296	1	3365	2	N	-0-			5
11	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	299	1	3193	2	N	-0-			5
12	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	287	1	3072	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 43,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	126	1	1643	2	N	-0-			5
02	1856	N	1543	-0-	-313 B	-0-	120	1	1423	2	N	-0-			5
03	1829	N	1427	-0-	-402 B	-0-	110	1	1317	2	N	-0-			5
04	1710	N	1403	-0-	-307 B	-0-	112	1	1291	2	N	-0-			5
05	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	95	1	1095	2	N	-0-			5
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	109	1	1391	2	N	-0-			5
07	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	109	1	1300	2	N	-0-			5
08	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	101	1	1207	2	N	-0-			5
09	1500	N	1380	-0-	-120 B	-0-	112	1	1268	2	N	-0-			5
10	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	116	1	1321	2	N	-0-			5
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	116	1	1242	2	N	-0-			5
12	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	133	1	1729	2	N	-0-			7
02	1769	N	1616	-0-	-153 B	-0-	126	1	1490	2	N	-0-			7
03	1984	N	1807	-0-	-177 B	-0-	139	1	1668	2	N	-0-			7
04	1800	N	1787	-0-	-13 B	-0-	142	1	1645	2	N	-0-			7
05	1736	N	1725	-0-	-11 B	-0-	137	1	1588	2	N	-0-			7
06	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	123	1	1565	2	N	-0-			7
07	1860	N	1739	-0-	-121 B	-0-	134	1	1605	2	N	-0-			7
08	1736	N	1717	-0-	-19 B	-0-	132	1	1585	2	N	-0-			7
09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	142	1	1614	2	N	-0-			7
10	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	146	1	1664	2	N	-0-			7
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	145	1	1554	2	N	-0-			7
12	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	144	1	1544	2	N	20			27
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 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	4154	X	3798	-0-	-356 B	-14376	330	1	3468	2	N	-0-			80
02	4176	X	3189	-0-	-987 B	-14376	342	1	2847	2	N	-0-			80
03	3782	X	3133	-0-	-649 B	-14376	449	1	2684	2	N	-0-			80
04	3690	X	2826	-0-	-864 B	-14376	427	1	2399	2	N	-0-			80
05	3813	X	3547	-0-	-266 B	-14376	570	1	2977	2	N	-0-			80
06	3690	X	2949	-0-	-741 B	-14376	568	1	2381	2	N	-0-			80
07	3410	X	1278	-0-	-2132 B	-14376	259	1	1019	2	N	-0-			80
08	3534	X	707	-0-	-2827 B	-14376	140	1	567	2	N	-0-			80
09	3420	X	3001	-0-	-419 B	-14376	543	1	2458	2	N	-0-			80
10	3534	X	4144	-0-	610 B	-13766	950	1	3194	2	N	-0-			80
11	2940	X	874	-0-	-2066 B	-13766	169	1	696	2	N	8			88
							9	9							
12	3100	X	1966	-0-	-1134 B	-13766	357	1	1609	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 31,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 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	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	95	1	1094	2	N	-0-			4
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	146	1	909	2	N	-0-			4
03	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	174	1	1062	2	N	-0-			4
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	163	1	1036	2	N	-0-			4
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	155	1	1010	2	N	-0-			4
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	152	1	981	2	N	-0-			4
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	151	1	999	2	N	-0-			4
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	148	1	941	2	N	-0-			4
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	135	1	856	2	N	-0-			4
10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	148	1	801	2	N	-0-			4
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	46	1	738	2	N	-0-	1 7		3
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	48	1	809	2	N	2			5
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	189	1	2190	2	N	-0-					31
02	2291	N	2136	-0-	-155 B	-0-	296	1	1840	2	N	-0-					31
03	2294	N	2062	-0-	-232 B	-0-	290	1	1772	2	N	-0-					31
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	318	1	2020	2	N	1					32
							1	9									
05	2294	N	1949	-0-	-345 B	-0-	259	1	1689	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	288	1	1861	2	N	-0-					32
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	416	1	2761	2	N	-0-					32
08	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	592	1	3751	2	N	-0-					32
09	4835	X	4835	-0-	-0- B	-0-	657	1	4178	2	N	-0-					32
10	5321	X	5321	-0-	-0- B	-0-	832	1	4489	2	N	-0-					32
11	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	341	1	5476	2	N	-0-	2	7			30
12	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	322	1	5433	2	N	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 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	4681	X	4601	-0-	-80 B	-0-	400	1	4201	2	N	-0-					91
02	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	464	1	3861	2	N	-0-					91
03	4557	X	4514	-0-	-43 B	-0-	647	1	3866	2	N	1	1	8			91
							1	9									
04	4410	X	4195	-0-	-215 B	-0-	633	1	3562	2	N	-0-					91
05	4557	X	4539	-0-	-18 B	-0-	729	1	3809	2	N	1	1	8			91
							1	9									
06	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	861	1	3606	2	N	-0-					91
07	4557	X	3570	-0-	-987 B	-0-	724	1	2844	2	N	2	2	8			91
							2	9									
08	4278	X	4108	-0-	-170 B	-0-	814	1	3294	2	N	-0-					91
09	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	810	1	3665	2	N	14					105
							15	9									
10	4278	X	4023	-0-	-255 B	-0-	918	1	3087	2	N	16					121
							18	9									
11	4140	X	1098	-0-	-3042 B	-0-	213	1	877	2	N	7					128
							8	9									
12	4278	X	3154	-0-	-1124 B	-0-	573	1	2581	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 47,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	211	1	2216	2	N	1	1	8			206
							1	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	251	1	2091	2	N	-0-					206
03	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	334	1	1997	2	N	-0-					206
04	2340	N	2118	-0-	-222 B	-0-	320	1	1798	2	N	-0-					206
05	2511	N	2000	-0-	-511 B	-0-	321	1	1679	2	N	-0-					206
06	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	439	1	1841	2	N	-0-					206
07	2201	N	1713	-0-	-488 B	-0-	348	1	1365	2	N	-0-					206
08	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	426	1	1723	2	N	-0-					206
09	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	446	1	2019	2	N	-0-					206
10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	468	1	1573	2	N	-0-					206
11	2070	N	1045	-0-	-1025 B	-0-	204	1	841	2	N	-0-	118	7			88
12	2542	N	375	-0-	-2167 B	-0-	68	1	307	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	8628	-0-	-858 B	-0-	749	1	7878	2	N	1	1	8			136
							1	9									
02	8497	X	8194	-0-	-303 B	-0-	879	1	7315	2	N	-0-					136
03	8990	X	8822	-0-	-168 B	-0-	1265	1	7556	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	8700	X	7408	-0-	-1292 B	-0-	1118	1	6290	2	N	-0-					136
05	8773	X	8724	-0-	-49 B	-0-	1401	1	7322	2	N	1	1	8			136
							1	9									
06	8550	X	8219	-0-	-331 B	-0-	1584	1	6635	2	N	-0-					136
07	8835	X	7196	-0-	-1639 B	-0-	1460	1	5734	2	N	2	2	8			136
							2	9									
08	9217	X	9217	-0-	-0- B	-0-	1826	1	7391	2	N	-0-					136
09	9350	X	9350	-0-	-0- B	-0-	1690	1	7652	2	N	7					143
							8	9									
10	7998	X	7713	-0-	-285 B	-0-	1767	1	5942	2	N	4	2	8			145
							4	9									
11	7740	X	5105	-0-	-2635 B	-0-	998	1	4107	2	N	-0-	65	7			80
12	7998	X	4534	-0-	-3464 B	-0-	823	1	3711	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 93,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 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	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	20	1	215	2	N	-0-					106
02	261	N	207	-0-	-54 B	-0-	22	1	185	2	N	-0-					106
03	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	23	1	138	2	N	-0-					106
04	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	24	1	134	2	N	-0-					106
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	31	1	163	2	N	-0-					106
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	28	1	117	2	N	-0-					106
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	41	1	160	2	N	-0-					106
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	71	1	288	2	N	-0-					106
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	67	1	303	2	N	-0-					106
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	56	1	188	2	N	-0-					106
11	360	N	208	-0-	-152 B	-0-	39	1	161	2	N	7					113
							8	9									
12	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	32	1	143	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	314	1	3630	2	N	-0-					54
02	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	473	1	2939	2	N	-0-					54
03	4990	X	4990	-0-	-0- B	-0-	702	1	4287	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	601	1	3824	2	N	1					55
							1	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	481	1	3135	2	N	-0-					55
06	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	503	1	3245	2	N	-0-					55
07	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	439	1	2910	2	N	-0-					55
08	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	434	1	2747	2	N	-0-					55
09	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	310	1	1971	2	N	-0-					55
10	2139	X	1561	-0-	-578 B	-0-	244	1	1317	2	N	-0-					55
11	2070	X	1937	-0-	-133 B	-0-	113	1	1824	2	N	-0-	3	7			52
12	2139	X	1810	-0-	-329 B	-0-	101	1	1707	2	N	2					54
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3593	-0-	-1398 B	-0-	312	1	3281	2	N	-0-					192
02	4553	X	2537	-0-	-2016 B	-0-	272	1	2265	2	N	-0-					192
03	4650	X	3190	-0-	-1460 B	-0-	457	1	2732	2	N	1	1	8			192
							1	9									
04	4260	X	3828	-0-	-432 B	-0-	578	1	3250	2	N	-0-					192
05	4214	X	4214	-0-	-0- B	-0-	677	1	3536	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	807	1	3382	2	N	-0-					192
07	3968	X	3282	-0-	-686 B	-0-	666	1	2616	2	N	-0-					192
08	3875	X	3453	-0-	-422 B	-0-	684	1	2769	2	N	-0-					192
09	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	721	1	3265	2	N	-0-					192
10	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	914	1	3072	2	N	-0-					192
11	3750	X	2521	-0-	-1229 B	-0-	491	1	2021	2	N	8					200
							9	9									
12	3875	X	2941	-0-	-934 B	-0-	534	1	2406	2	N	1					201
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	783	N	616	-0-	-167 B	-0-	66	1	550	2	N	-0-					-0-
03	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	98	1	582	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	102	1	571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	102	1	531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	121	1	507	2	N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	132	1	519	2	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	118	1	534	2	N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	126	1	425	2	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	5	1	460	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	3	1	339	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	8	1	812	2	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	9	1	850	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	806	N	511	-0-	-295 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	323	-0-	-1165 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	775	N	4	-0-	-771 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

01	62	N	48	-0-	-14 B	-2404	4	1	44	2	N	-0-					188
02	58	N	63	-0-	5 B	-2399	7	1	56	2	N	-0-					188
03	62	N	54	-0-	-8 B	-2399	8	1	46	2	N	-0-					188
04	60	N	44	-0-	-16 B	-2399	7	1	37	2	N	-0-					188
05	62	N	37	-0-	-25 B	-2399	6	1	31	2	N	-0-					188
06	60	N	27	-0-	-33 B	-2399	5	1	22	2	N	-0-					188
07	31	N	55	-0-	24 B	-2375	11	1	44	2	N	-0-					188
08	31	N	45	-0-	14 B	-2361	9	1	36	2	N	-0-					188
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2361					N	-0-	28	7			160
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-2361					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2361					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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	2	N	1	-0-	-1	B	-0-		1	2		N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2		N	-0-				-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2		N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		1	1	5 2	N	-0-				-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

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	31	N	-0-	-0-	-31	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7	7		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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	257	-0-	-239 B	-0-	22	1	235	2	N	-0-					179
02	261	N	241	-0-	-20 B	-0-	26	1	215	2	N	-0-					179
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	33	1	200	2	N	-0-					179
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	39	1	217	2	N	-0-					179
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	41	1	215	2	N	-0-					179
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	56	1	236	2	N	-0-					179
07	279	N	183	-0-	-96 B	-0-	37	1	146	2	N	-0-					179
08	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	34	1	136	2	N	-0-					179
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					179
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					179
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	17	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	24	1	255	2	N	-0-					-0-
02	290	N	233	-0-	-57 B	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	33	1	199	2	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	39	1	220	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	45	1	235	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	52	1	217	2	N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	40	1	156	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	77	1	310	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	167	-0-	167 B	167	167	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	2	-0-	2 B	169	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26 B	195	26	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	195					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	202	-0-	202 B	397	202	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	23	1	92	2	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	28	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			44
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	12	1	61	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	11	1	43	2	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 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	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	23	1	120	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	28	1	117	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	37	1	147	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	46	1	186	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	7			16
10	10117	X	10117	-0-	-0- B	-0-	10117	1			N	-0-					16
11	9642	X	9642	-0-	-0- B	-0-	9642	1			N	-0-					16
12	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	1			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	25	1	259	2	N	-0-					57
02	377	N	187	-0-	-190 B	-0-	20	1	167	2	N	-0-					57
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	52	1	311	2	N	-0-					57
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	56	1	315	2	N	-0-					57
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	36	1	188	2	N	-0-					57
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	62	1	262	2	N	-0-					57
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	71	1	279	2	N	-0-					57
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	73	1	297	2	N	-0-					57
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					57
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					57
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1634	-0-	-71 B	-0-	142 1	1 9	1491	2	N	1	1	8			7
02	1666	X	1666	-0-	-0- B	-0-	179	1	1487	2	N	-0-					7
03	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	395	1	2358	2	N	-0-					7
04	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	418	1	2351	2	N	-0-					7
05	1705	X	527	-0-	-1178 B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					7
06	1650	X	176	-0-	-1474 B	-0-	34	1	142	2	N	-0-					7
07	1705	N	163	-0-	-1542 B	-0-	33	1	130	2	N	-0-					7
08	527	N	201	-0-	-326 B	-0-	40	1	161	2	N	-0-					7
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					7
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					7
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	33	1	349	2	N	-0-					14
02	319	N	313	-0-	-6	B	-0-	34	1	279	2	N	-0-					14
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	46	1	273	2	N	-0-					14
04	360	N	286	-0-	-74	B	-0-	43	1	243	2	N	-0-					14
05	341	N	239	-0-	-102	B	-0-	38	1	201	2	N	-0-					14
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	59	1	246	2	N	-0-					14
07	310	N	235	-0-	-75	B	-0-	48	1	187	2	N	-0-					14
08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	59	1	240	2	N	-0-					14
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					14
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2180	2	N	1	1	8			77
								1	9									
02	2233	N	2206	-0-	-27	B	-0-	237	1	1969	2	N	-0-					77
03	2325	N	2210	-0-	-115	B	-0-	317	1	1892	2	N	1	1	8			77
								1	9									
04	2310	N	1974	-0-	-336	B	-0-	298	1	1676	2	N	-0-					77
05	2356	N	2323	-0-	-33	B	-0-	373	1	1950	2	N	-0-					77
06	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	454	1	1902	2	N	-0-					77
07	2046	N	1814	-0-	-232	B	-0-	368	1	1446	2	N	-0-					77
08	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	461	1	1868	2	N	-0-					77
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	B	-0-					N	-0-	5	7			72
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	B	-0-					N	-0-					72
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2038	-0-	-163	B	-0-	293	1	1745	2	N	-0-					8
02	2001	N	1540	-0-	-461	B	-0-	250	1	1290	2	N	-0-					8
03	2077	N	1378	-0-	-699	B	-0-	253	1	1125	2	N	-0-					8
04	1980	N	833	-0-	-1147	B	-0-	133	1	700	2	N	-0-					8
05	1643	N	1569	-0-	-74	B	-0-	249	1	1319	2	N	1	1	8			8
								1	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1607	2	N	-0-					8
07	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	273	1	1660	2	N	-0-					8
08	1550	N	1494	-0-	-56	B	-0-	242	1	1252	2	N	-0-					8
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	B	-0-					N	-0-	2	7			6
10	1922	N	1854	-0-	-68	B	-0-	1854	1			N	-0-					6
11	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	2885	1			N	-0-					6
12	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	1			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	47	1	196	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	B	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 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	3689	X	2855	-0-	-834	B	-0-	410	1	2445	2	N	-0-					11
02	4147	X	1582	-0-	-2565	B	-0-	257	1	1325	2	N	-0-					11
03	4433	X	997	-0-	-3436	B	-0-	183	1	814	2	N	-0-					11
04	2970	X	1581	-0-	-1389	B	-0-	252	1	1329	2	N	-0-					11
05	3038	X	2516	-0-	-522	B	-0-	399	1	2117	2	N	-0-					11
06	2760	X	2330	-0-	-430	B	-0-	349	1	1981	2	N	-0-					11
07	2495	X	2495	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2143	2	N	-0-					11
08	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	389	1	2011	2	N	-0-					11
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	B	-0-					N	-0-	11	7			-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	B	-0-	4169	1			N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	B	-0-	4484	1			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4092	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.		2598	-0-	2598	B	2598	2578	2	20	9	N	18					18
06	T. A.		7245	-0-	7245	B	9843	7206	2	39	9	N	35					53
07	13417	X	3574	-0-	-9843	B	-0-	3557	2	17	9	N	15					68
08	2654	X	2654	-0-	-0-	B	-0-	2651	2	3	9	N	3					71
09	7200	X	1709	-0-	-5491	B	-0-	1703	2	6	9	N	5					76
10	7502	X	3133	-0-	-4369	B	-0-	3118	2	15	9	N	14					90
11	7260	X	2156	-0-	-5104	B	-0-	2145	2	11	9	N	10					100
12	3565	X	2135	-0-	-1430	B	-0-	2124	2	11	9	N	10					110

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3502	-0-	-187 B	-0-	286	1 9	3215	2	N	1					23
02	3451	X	2768	-0-	-683 B	-0-	236	1 9	2531	2	N	1					24
03	3689	X	2969	-0-	-720 B	-0-	261	1 9	2707	2	N	1					25
04	3480	X	3437	-0-	-43 B	-0-	305	2 9	3130	2	N	2					27
05	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	359	1 9	3705	2	N	1					28
06	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	325	1 9	3517	2	N	1					29
07	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	304	1 9	3316	2	N	1					30
08	4061	X	3532	-0-	-529 B	-0-	315	1 9	3216	2	N	1					31
09	3930	X	3105	-0-	-825 B	-0-	298	1 9	2806	2	N	1					32
10	4061	X	3425	-0-	-636 B	-0-	311	1 9	3113	2	N	1					33
11	3840	X	3286	-0-	-554 B	-0-	292	1	2994	2	N	-0-					33
12	3627	X	3278	-0-	-349 B	-0-	326	1 2 9	2950	2	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	222	1	2500	2	N	-0-					9
02	2407	X	2321	-0-	-86 B	-0-	198	1	2123	2	N	-0-					9
03	2573	X	2193	-0-	-380 B	-0-	193	1	2000	2	N	-0-					9
04	2640	X	2231	-0-	-409 B	-0-	198	1	2033	2	N	-0-					9
05	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	264	1	2722	2	N	-0-					9
06	2640	X	2321	-0-	-319 B	-0-	196	1	2125	2	N	-0-					9
07	2480	X	2443	-0-	-37 B	-0-	205	1	2238	2	N	-0-					9
08	2976	X	2719	-0-	-257 B	-0-	242	1	2477	2	N	-0-					9
09	2880	X	2228	-0-	-652 B	-0-	214	1	2014	2	N	-0-					9
10	2976	X	2130	-0-	-846 B	-0-	193	1	1937	2	N	-0-					9
11	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	244	1	2500	2	N	-0-					9
12	2728	X	2445	-0-	-283 B	-0-	243	1	2202	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	238	1	2680	2	N	-0-					31
02	2755	X	2566	-0-	-189 B	-0-	219	1	2347	2	N	-0-					31
03	2914	X	2873	-0-	-41 B	-0-	253	1	2620	2	N	-0-					31
04	2820	X	2770	-0-	-50 B	-0-	246	1	2524	2	N	-0-					31
05	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	261	1	2698	2	N	-0-					31
06	2820	X	2654	-0-	-166 B	-0-	225	1	2429	2	N	-0-					31
07	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	252	1	2741	2	N	-0-					31
08	2945	X	2704	-0-	-241 B	-0-	241	1	2463	2	N	-0-					31
09	2850	X	2604	-0-	-246 B	-0-	250	1	2354	2	N	-0-					31
10	3007	X	2588	-0-	-419 B	-0-	235	1	2353	2	N	-0-					31
11	2910	X	2391	-0-	-519 B	-0-	213	1	2178	2	N	-0-					31
12	3007	X	2386	-0-	-621 B	-0-	238	1	2148	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 32,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

01	2108	X	2538	-0-	430	B	-31157	207	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2259	-0-	-148	B	-31157	193	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2283	-0-	-290	B	-31157	201	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2090	-0-	-400	B	-31157	185	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2267	-0-	-275	B	-31157	200	1	2067	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2208	-0-	-252	B	-31157	187	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	B	-31157	193	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2602	-0-	339	B	-30818	232	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2745	-0-	525	B	-30293	263	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2735	-0-	441	B	-29852	249	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2552	-0-	32	B	-29820	227	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2593	-0-	-73	B	-29820	258	1	2335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

01	3844	X	4209	-0-	365	B	-7286	343	1	3866	2	N	-0-					44
02	3393	X	3030	-0-	-363	B	-7286	259	1	2771	2	N	-0-					44
03	2976	X	2870	-0-	-106	B	-7286	252	1	2618	2	N	-0-					44
04	4080	X	1669	-0-	-2411	B	-7286	148	1	1521	2	N	-0-					44
05	4216	X	1540	-0-	-2676	B	-7286	136	1	1404	2	N	-0-					44
06	4080	X	1284	-0-	-2796	B	-7286	108	1	1176	2	N	-0-					44
07	3224	X	2159	-0-	-1065	B	-7286	182	1	1977	2	N	-0-					44
08	2356	X	3581	-0-	1225	B	-6061	319	1	3262	2	N	-0-					44
09	1680	X	3385	-0-	1705	B	-4356	325	1	3060	2	N	-0-					44
10	2170	X	3595	-0-	1425	B	-2931	326	1	3265	2	N	4					48
								4	9									
11	2280	X	3454	-0-	1174	B	-1757	307	1	3147	2	N	-0-					48
12	2356	X	3069	-0-	713	B	-1044	306	1	2763	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 33,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5771	-0-		-1173	B	-0-	471	1	5300	2	N	-0-			59
02	6496	X	3676	-0-		-2820	B	-0-	314	1	3362	2	N	-0-			59
03	5487	X	5009	-0-		-478	B	-0-	440	1	4569	2	N	-0-			59
04	5675	X	5675	-0-		-0-	B	-0-	503	1	5172	2	N	-0-			59
05	5766	X	4649	-0-		-1117	B	-0-	411	1	4238	2	N	-0-			59
06	7037	X	7037	-0-		-0-	B	-0-	596	1	6441	2	N	-0-			59
07	6209	X	6209	-0-		-0-	B	-0-	522	1	5687	2	N	-0-			59
08	5859	X	5434	-0-		-425	B	-0-	484	1	4950	2	N	-0-			59
09	7050	X	4303	-0-		-2747	B	-0-	413	1	3890	2	N	-0-			59
10	7285	X	5531	-0-		-1754	B	-0-	503	1	5028	2	N	-0-			59
11	7050	X	3023	-0-		-4027	B	-0-	269	1	2754	2	N	-0-			59
12	6200	X	4610	-0-		-1590	B	-0-	459	1	4151	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 60,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2308	-0-		14	B	-18838	188	1	2120	2	N	-0-			-0-
02	2146	X	1810	-0-		-336	B	-18838	154	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	2168	-0-		-95	B	-18838	190	1	1978	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1998	-0-		-222	B	-18838	177	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2191	-0-		-103	B	-18838	194	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	2150	-0-		-70	B	-18838	182	1	1968	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	2104	-0-		-66	B	-18838	177	1	1927	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	1982	-0-		-219	B	-18838	177	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1962	-0-		-198	B	-18838	188	1	1774	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	2114	-0-		-118	B	-18838	192	1	1922	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1943	-0-		-217	B	-18838	172	1	1771	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	2034	-0-		-74	B	-18838	202	1	1832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9434	X	9434	-0-		-0-	B	-0-	769	1	8665	2	N	-0-			42
02	8799	X	8799	-0-		-0-	B	-0-	751	1	8048	2	N	-0-			42
03	8692	X	8692	-0-		-0-	B	-0-	764	1	7928	2	N	-0-			42
04	8400	X	6975	-0-		-1425	B	-0-	619	1	6356	2	N	-0-			42
05	8680	X	8345	-0-		-335	B	-0-	737	1	7608	2	N	-0-			42
06	8655	X	8655	-0-		-0-	B	-0-	733	1	7922	2	N	-0-			42
07	8680	X	8282	-0-		-398	B	-0-	696	1	7586	2	N	-0-			42
08	8680	X	7958	-0-		-722	B	-0-	709	1	7249	2	N	-0-			42
09	8730	X	7083	-0-		-1647	B	-0-	679	1	6404	2	N	-0-			42
10	8959	X	7816	-0-		-1143	B	-0-	710	1	7106	2	N	-0-			42
11	9446	X	9446	-0-		-0-	B	-0-	840	1	8606	2	N	-0-			42
12	8277	X	5925	-0-		-2352	B	-0-	590	1	5335	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 97,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	5249	-0-	444 B	-84718	428	1	4821	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5520	-0-	-570 B	-84718	472	1	5048	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5503	-0-	-1007 B	-84718	484	1	5019	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6601	-0-	301 B	-84417	586	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5398	-0-	-492 B	-84417	477	1	4921	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5501	-0-	-199 B	-84417	466	1	5035	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5178	-0-	-1642 B	-84417	435	1	4743	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	4218	-0-	-2602 B	-84417	376	1	3842	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	4426	-0-	-2174 B	-84417	425	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5266	-0-	-438 B	-84417	478	1	4788	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5361	-0-	-129 B	-84417	477	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3991	-0-	-1186 B	-84417	397	1	3594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1885	-0-	-533 B	-36463	154	1	1731	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	2339	-0-	19 B	-36444	200	1	2139	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2318	-0-	-193 B	-36444	204	1	2114	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2334	-0-	-96 B	-36444	207	1	2127	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2202	-0-	-309 B	-36444	194	1	2008	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	1788	-0-	-642 B	-36444	151	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2560	-0-	49 B	-36395	215	1	2345	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2444	-0-	26 B	-36369	218	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1769	-0-	-571 B	-36369	170	1	1599	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2109	-0-	-464 B	-36369	192	1	1917	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2132	-0-	-358 B	-36369	189	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2137	-0-	-436 B	-36369	213	1	1924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2081	-0-	-213 B	-46052	170	1	1911	2	N	-0-			-0-
02	2146	X	2925	-0-	779 B	-45273	250	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	2589	-0-	295 B	-44978	227	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	2571	-0-	471 B	-44507	228	1	2343	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2674	-0-	-457 B	-44507	236	1	2438	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2123	-0-	-907 B	-44507	180	1	1943	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3016	-0-	-115 B	-44507	254	1	2762	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2293	-0-	-373 B	-44507	204	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1913	-0-	-667 B	-44507	183	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	1505	-0-	-1502 B	-44507	137	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1741	-0-	-1169 B	-44507	155	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2586	-0-	-421 B	-44507	257	1	2329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 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	1891	X	1098	-0-	-793 B	-21867	89	1	1009	2	N	-0-			-0-
02	1769	X	1042	-0-	-727 B	-21867	89	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1094	-0-	-394 B	-21867	96	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1320	X	542	-0-	-778 B	-21867	48	1	494	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	1085	-0-	-217 B	-21867	96	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	1189	-0-	109 B	-21758	101	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	1550	-0-	434 B	-21324	130	1	1420	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	539	-0-	-546 B	-21324	48	1	491	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	439	-0-	-761 B	-21324	42	1	397	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	427	-0-	-1123 B	-21324	39	1	388	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	732	-0-	-768 B	-21324	65	1	667	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	761	-0-	-789 B	-21324	76	1	685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2690	-0-	-1092 B	-0-	2684	2	6	9	N	5			157
02	3538	X	2267	-0-	-1271 B	-0-	2265	2	2	9	N	2			159
03	3782	X	3315	-0-	-467 B	-0-	3309	2	6	9	N	5			164
04	3330	X	2945	-0-	-385 B	-0-	2944	2	1	9	N	1			165
05	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	2			N	-0-			165
06	3210	X	1526	-0-	-1684 B	-0-	1526	2			N	-0-			165
07	3317	X	3022	-0-	-295 B	-0-	3022	2			N	-0-			165
08	3317	X	2280	-0-	-1037 B	-0-	2280	2			N	-0-			165
09	3030	X	2402	-0-	-628 B	-0-	2402	2			N	-0-			165
10	3131	X	1849	-0-	-1282 B	-0-	1849	2			N	-0-			165
11	2940	X	2478	-0-	-462 B	-0-	2478	2			N	-0-			165
12	3038	X	2863	-0-	-175 B	-0-	2863	2			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 30,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 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	2790	X	1647	-0-	-1143 B	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
02	2610	X	2058	-0-	-552 B	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	1519	X	965	-0-	-554 B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
04	1470	X	1160	-0-	-310 B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
05	1829	X	1383	-0-	-446 B	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
06	2130	X	1434	-0-	-696 B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
07	2201	X	678	-0-	-1523 B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
09	1234	X	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10	1488	X	662	-0-	-826 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
11	1440	X	1145	-0-	-295 B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
12	1116	X	903	-0-	-213 B	-0-	903	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 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	1976	X	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	2058	X	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1115	-0-	-559	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1383	-0-	-539	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	920	-0-	-444	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	966	-0-	-243	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	930	N	744	-0-	-186	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1304	-0-	-246	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	13172	-0-	-21765	B	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
02	32683	X	5351	-0-	-27332	B	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	34937	X	3658	-0-	-31279	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	33810	X	3524	-0-	-30286	B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
05	34937	X	3162	-0-	-31775	B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	33810	X	1211	-0-	-32599	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	34937	X	3500	-0-	-31437	B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	3313	-0-	-31624	B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1488	-0-	-2015	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1909	-0-	-1481	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2609	-0-	-894	B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 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	12208	X	9882	-0-	-2326	B	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
02	44254	X	4939	-0-	-39315	B	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
03	47306	X	2682	-0-	-44624	B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	45780	X	4625	-0-	-41155	B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	47306	X	4150	-0-	-43156	B	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	45780	X	1761	-0-	-44019	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	47306	X	493	-0-	-46813	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	47306	X	4141	-0-	-43165	B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	45780	X	4799	-0-	-40981	B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
10	47306	X	1985	-0-	-45321	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	45780	X	2099	-0-	-43681	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	47306	X	2007	-0-	-45299	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8894	-0-	8894 B	8894	8894	3			N	-0-					-0-
02	0	W	26756	-0-	26756 B	35650	26756	3			N	-0-					-0-
03	0	W	16581	-0-	16581 B	52231	16581	3			N	-0-					-0-
04	0	W	10792	-0-	10792 B	63023	10792	3			N	-0-					-0-
05	0	W	9683	-0-	9683 B	72706	9683	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6275	-0-	6275 B	78981	6275	3			N	-0-					-0-
07	0	W	7395	-0-	7395 B	86376	7395	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3037	-0-	3037 B	89413	3037	3			N	-0-					-0-
09	0	W	3428	-0-	3428 B	92841	3428	3			N	-0-					-0-
10	0	W	3428	-0-	3428 B	96269	3428	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2099	-0-	2099 B	98368	2099	3			N	-0-					-0-
12	0	W	2006	-0-	2006 B	100374	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 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	2759	X	2338	-0-	-421 B	-0-	310	1	2028	2	N	-0-					114
02	2813	X	1517	-0-	-1296 B	-0-	1517	2			N	-0-					114
03	2604	N	1252	-0-	-1352 B	-0-	1252	2			N	-0-					114
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					114
05	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					114
06	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					114
07	1519	N	1312	-0-	-207 B	-0-	1312	2			N	-0-					114
08	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2			N	-0-					114
09	2010	N	949	-0-	-1061 B	-0-	949	2			N	-0-					114
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					114
11	2520	N	1659	-0-	-861 B	-0-	1659	2			N	-0-					114
12	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 21,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 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	744	N	809	-0-	65 B	-1464	54	1	755	2	N	-0-					2
02	870	N	667	-0-	-203 B	-1464	48	1	619	2	N	-0-					2
03	806	N	722	-0-	-84 B	-1464	52	1	670	2	N	-0-					2
04	0	N	682	-0-	682 B	-782	53	1	629	2	N	-0-					2
05	0	N	668	-0-	668 B	-114	55	1	613	2	N	-0-					2
06	690	N	689	-0-	-1 B	-114	53	1	636	2	N	-0-					2
07	713	N	715	-0-	2 B	-112	53	1	662	2	N	-0-					2
08	682	N	723	-0-	41 B	-71	56	1	667	2	N	-0-					2
09	690	N	654	-0-	-36 B	-71	52	1	602	2	N	-0-					2
10	713	N	682	-0-	-31 B	-71	57	1	625	2	N	-0-					2
11	690	N	608	-0-	-82 B	-71	72	1	536	2	N	-0-					2
12	763	N	834	-0-	71 B	-0-	131	1	703	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 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	56420	X	33607	-0-	-22813 B	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
02	41035	X	29795	-0-	-11240 B	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
03	42470	X	27259	-0-	-15211 B	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
04	41100	X	26026	-0-	-15074 B	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
05	39556	X	27592	-0-	-11964 B	-0-	27592	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	22289	-0-	-10231 B	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	18148	-0-	-13689 B	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	18928	-0-	-4012 B	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	20605	-0-	-1595 B	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
10	26591	X	26591	-0-	-0- B	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
11	36346	X	36346	-0-	-0- B	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
12	34794	X	34794	-0-	-0- B	-0-	34791	2	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4295	-0-	-76 B	-0-	289	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	3879	-0-	-1515 B	-0-	278	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4334	-0-	-533 B	-0-	314	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3816	-0-	-744 B	-0-	297	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3590	-0-	-1091 B	-0-	296	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3749	-0-	-451 B	-0-	288	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4221	-0-	-119 B	-0-	315	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	312	1	3742	2	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	312	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	371	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	479	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	779	1	4182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 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	11534	X	11534	-0-	-0- B	-0-	777	1	10757	2	N	-0-					-0-
02	12296	X	10730	-0-	-1566 B	-0-	769	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11352	-0-	-676 B	-0-	821	1	10531	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10491	-0-	-1149 B	-0-	815	1	9676	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10440	-0-	-1092 B	-0-	860	1	9580	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10818	-0-	-342 B	-0-	832	1	9986	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11344	-0-	-126 B	-0-	847	1	10497	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10955	-0-	-391 B	-0-	843	1	10112	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9730	-0-	-1100 B	-0-	770	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9424	-0-	-1922 B	-0-	784	1	8640	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	5119	-0-	-5861 B	-0-	604	1	4515	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	1720	-0-	-9626 B	-0-	270	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	21483	X	5335	-0-	-16148 B	-590647	5335	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9546	-0-	-3069 B	-590647	9546	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	39825	-0-	26898 B	-563749	39825	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	32054	-0-	20114 B	-543635	32054	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	33865	-0-	23046 B	-520589	33865	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	33993	-0-	20943 B	-499646	33993	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	36395	-0-	22910 B	-476736	36395	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33207	-0-	-2195 B	-476736	33207	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	32465	-0-	-1525 B	-476736	32465	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	26945	-0-	-8457 B	-476736	26943	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	34260	X	35419	-0-	1159 B	-475577	35419	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	38423	-0-	3021 B	-472556	38421	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47027	X	37279	-0-	-9748 B	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
02	41760	X	34482	-0-	-7278 B	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	32614	-0-	-10135 B	-0-	32614	2			N	-0-					-0-
04	41370	X	26550	-0-	-14820 B	-0-	26550	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	31982	-0-	-9744 B	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
06	36090	X	28058	-0-	-8032 B	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	28561	-0-	-8298 B	-0-	28561	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	27373	-0-	-1891 B	-0-	27373	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	27622	-0-	-698 B	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
10	39971	X	39971	-0-	-0- B	-0-	39964	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	39331	X	39331	-0-	-0- B	-0-	39331	2			N	-0-					-0-
12	40492	X	40492	-0-	-0- B	-0-	40491	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 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	47058	X	37829	-0-	-9229 B	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
02	43152	X	38445	-0-	-4707 B	-0-	38445	2			N	-0-					-0-
03	45136	X	30859	-0-	-14277 B	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	28818	-0-	-14862 B	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	30352	-0-	-13761 B	-0-	30352	2			N	-0-					-0-
06	39780	X	23622	-0-	-16158 B	-0-	23622	2			N	-0-					-0-
07	41106	X	20844	-0-	-20262 B	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	21685	-0-	-3177 B	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	21909	-0-	-2151 B	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
10	34694	X	34694	-0-	-0- B	-0-	34687	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	35600	X	35600	-0-	-0- B	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
12	33454	X	33454	-0-	-0- B	-0-	33452	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50949	-0-	-12229	B	-0-	50949	2		N	-0-			-0-
02	56376	X	44830	-0-	-11546	B	-0-	44830	2		N	-0-			-0-
03	56420	X	44778	-0-	-11642	B	-0-	44778	2		N	-0-			-0-
04	54600	X	42608	-0-	-11992	B	-0-	42608	2		N	-0-			-0-
05	53196	X	45029	-0-	-8167	B	-0-	45029	2		N	-0-			-0-
06	49320	X	41113	-0-	-8207	B	-0-	41113	2		N	-0-			-0-
07	47926	X	38429	-0-	-9497	B	-0-	38429	2		N	-0-			-0-
08	43214	X	39111	-0-	-4103	B	-0-	39111	2		N	-0-			-0-
09	41820	X	37013	-0-	-4807	B	-0-	37013	2		N	-0-			-0-
10	43214	X	34766	-0-	-8448	B	-0-	34766	2		N	-0-			-0-
11	41100	X	30142	-0-	-10958	B	-0-	30142	2		N	-0-			-0-
12	39122	X	26872	-0-	-12250	B	-0-	26872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 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	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-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4509	-0-	-2001	B	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
02	5017	X	3698	-0-	-1319	B	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
03	5115	X	3104	-0-	-2011	B	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	3891	-0-	-1059	B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
05	4774	X	4715	-0-	-59	B	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	3862	-0-	-488	B	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	B	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	3680	-0-	-1032	B	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	2907	-0-	-1653	B	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	3920	-0-	-792	B	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
11	4380	X	3597	-0-	-783	B	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
12	4526	X	3138	-0-	-1388	B	-0-	3138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2288	-0-	-844 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2501	-0-	-1343 B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3272	-0-	-448 B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2072	-0-	-1772 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3606	-0-	-24 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2122	-0-	-1257 B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2526	-0-	-853 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2086	-0-	-1514 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2119	-0-	-1601 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3167	-0-	-433 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2082	-0-	-429 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2766	-0-	-954 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1563	-0-	-1917 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2868	-0-	-852 B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2314	-0-	-626 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2713	-0-	-77 B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1885	-0-	-905 B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1907	-0-	-976 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2154	-0-	-729 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	885	-0-	-1755 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9035	X	9035	-0-	-0- B	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	4886	-0-	-1581 B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5354	-0-	-1466 B	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6197	-0-	-2533 B	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	4269	-0-	-4752 B	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	3799	-0-	-4931 B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5016	-0-	-1401 B	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3714	-0-	-1686 B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4995	-0-	-27 B	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2183	-0-	-3397 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5425	-0-	-1519 B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6006	-0-	-490 B	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5824	-0-	-1120 B	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5866	-0-	-314 B	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5533	-0-	-884 B	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5690	-0-	-520 B	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6124	-0-	-293 B	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0- B	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5103	-0-	-1035 B	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4178	-0-	-1762 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5575	-0-	-1121 B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2799	-0-	-1293 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	2986	-0-	-1306 B	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3085	-0-	-1503 B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2726	-0-	-1714 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2817	-0-	-376 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2887	-0-	-203 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2837	-0-	-43 B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3391	-0-	-205 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3157	-0-	-323 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3229	-0-	-367 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 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	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2705	-0-	-195 B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2751	-0-	-349 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2672	-0-	-328 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2636	-0-	-371 B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2552	-0-	-238 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2431	-0-	-452 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2427	-0-	-243 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 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	4712	X	4219	-0-	-493 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3601	-0-	-807 B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4038	-0-	-462 B	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3744	-0-	-472 B	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4204	-0-	-356 B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3666	-0-	-1046 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3987	-0-	-353 B	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0- B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4327	-0-	-509 B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3610	-0-	-1133 B	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4253	-0-	-68 B	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4302	-0-	-317 B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4334	-0-	-136 B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3478	-0-	-1079 B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3742	-0-	-668 B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3468	-0-	-1089 B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3568	-0-	-752 B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3822	-0-	-53 B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3440	-0-	-310 B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4488	-0-	-1743 B	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4122	-0-	-1707 B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4215	-0-	-1427 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3902	-0-	-1438 B	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3663	-0-	-1607 B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3839	-0-	-511 B	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3920	-0-	-482 B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	16	1	674	2	Y	-0-					4
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	15	1	596	2	Y	1					5
							1	9									
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	17	1	682	2	Y	1					6
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	15	1	623	2	Y	-0-					6
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	15	1	642	2	Y	-0-					6
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	15	1	610	2	Y	-0-					6
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	14	1	556	2	Y	-0-					6
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	16	1	661	2	Y	-0-					6
09	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	16	1	630	2	Y	-0-					6
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	18	1	722	2	Y	-0-					6
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	19	1	726	2	Y	2					8
							2	9									
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	36	1	1544	2	N	-0-					175
02	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	87	1	3394	2	N	4					179
							4	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	62	1	2516	2	N	-0-					179
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	52	1	2159	2	N	-0-					179
05	3100	X	2021	-0-	-1079 B	-0-	47	1	1974	2	N	-0-					179
06	3000	X	1347	-0-	-1653 B	-0-	33	1	1314	2	N	-0-					179
07	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	80	1	3260	2	N	-0-					179
08	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	91	1	3718	2	N	-0-					179
09	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	68	1	2691	2	N	1	1	8			179
							1	9									
10	4313	X	4313	-0-	-0- B	-0-	107	1	4206	2	N	-0-					179
11	3000	X	2638	-0-	-362 B	-0-	67	1	2571	2	N	-0-					179
12	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	98	1	3682	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 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	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					20
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					20
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					20
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					20
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					20
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					20
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					20
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					20
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					20
10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					20
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					20
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-4 B	-0-	28	1	1177	2	Y	-0-					95
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					95
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	31	1	1250	2	Y	-0-					95
04	1170	N	1083	-0-	-87 B	-0-	25	1	1058	2	Y	-0-					95
05	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	26	1	1088	2	Y	-0-					95
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	42	1	1709	2	Y	-0-					95
07	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	39	1	1603	2	Y	-0-					95
08	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	29	1	1198	2	Y	-0-					95
09	1260	N	1184	-0-	-76 B	-0-	29	1	1155	2	Y	-0-					95
10	1302	N	1006	-0-	-296 B	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					95
11	1200	N	1093	-0-	-107 B	-0-	28	1	1065	2	Y	-0-					95
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	33	1	1247	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	32	1	1361	2	Y	-0-					143
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-					143
03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	35	1	1432	2	Y	-0-					143
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	29	1	1191	2	Y	-0-					143
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					143
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	27	1	1103	2	Y	-0-					143
07	1116	N	814	-0-	-302 B	-0-	19	1	795	2	Y	-0-					143
08	1116	N	750	-0-	-366 B	-0-	18	1	732	2	Y	-0-					143
09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	28	1	1115	2	Y	-0-					143
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					143
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					143
12	1116	N	960	-0-	-156 B	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	62	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	39	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	25	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	22	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	22	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	22	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	16	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	14	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	12	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					30
03	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	17	1	636	2	N	-0-					30
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	10	1	378	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 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	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	92	1	3939	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3993	-0-	-67 B	-0-	100	1	3893	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3549	-0-	-791 B	-0-	85	1	3463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4200	X	3909	-0-	-291 B	-0-	92	1	3817	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3237	-0-	-1041 B	-0-	74	1	3163	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2962	-0-	-1178 B	-0-	72	1	2890	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3574	-0-	-704 B	-0-	85	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2778	-0-	-1252 B	-0-	66	1	2712	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2551	-0-	-1349 B	-0-	63	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3073	-0-	-492 B	-0-	76	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2691	-0-	-759 B	-0-	68	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	70	1	2636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 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	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	85	1	3650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	105	1	4119	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	103	1	4211	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	91	1	3766	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3801	X	3801	-0-	-0- B	-0-	87	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	80	1	3223	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	93	1	3804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	84	1	3472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	96	1	3824	2	Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	83	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	96	1	3681	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	67	1	2537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2382	2	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	51	1	2084	2	Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2217	2	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	51	1	2022	2	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	78	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	B	-0-	79	1	3243	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	80	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	B	-0-	71	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	865	-0-	-1295	B	-0-	21	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	87	1	3570	2	Y	-0-					-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2242	2	Y	-0-					-0-
10	2395	X	2395	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	80	1	3011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6985	X	6985	-0-	-0-	B	-0-	160	1	6825	2	Y	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	B	-0-	162	1	6344	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6820	-0-	-0-	B	-0-	163	1	6657	2	Y	-0-					-0-
04	6743	X	6743	-0-	-0-	B	-0-	159	1	6584	2	Y	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	B	-0-	160	1	6812	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	148	1	5942	2	Y	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	B	-0-	161	1	6580	2	Y	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	B	-0-	153	1	6282	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4190	-0-	-1150	B	-0-	103	1	4087	2	Y	-0-					-0-
10	7032	X	7032	-0-	-0-	B	-0-	174	1	6858	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5321	-0-	-19	B	-0-	135	1	5186	2	Y	-0-					-0-
12	6470	X	6470	-0-	-0-	B	-0-	167	1	6303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6980	X	6980	-0-	-0- B	-0-	159	1	6821	2	Y	-0-					-0-
02	8091	X	7051	-0-	-1040 B	-0-	176	1	6875	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	6378	-0-	-2271 B	-0-	152	1	6226	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	5358	-0-	-3012 B	-0-	126	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	5641	-0-	-1892 B	-0-	130	1	5511	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6020	-0-	-1270 B	-0-	146	1	5874	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5641	-0-	-1892 B	-0-	135	1	5506	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4864	-0-	-1522 B	-0-	116	1	4748	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5676	-0-	-354 B	-0-	139	1	5537	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	3307	-0-	-2924 B	-0-	82	1	3225	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	520	-0-	-5510 B	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	589	-0-	-5270 B	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8115	-0-	-1588 B	-0-	185	1	7930	2	Y	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0- B	-0-	226	1	8821	2	Y	-0-					-0-
03	11390	X	11390	-0-	-0- B	-0-	272	1	11118	2	Y	-0-					-0-
04	9626	X	9626	-0-	-0- B	-0-	227	1	9399	2	Y	-0-					-0-
05	10150	X	10150	-0-	-0- B	-0-	233	1	9917	2	Y	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0- B	-0-	210	1	8461	2	Y	-0-					-0-
07	17587	X	17587	-0-	-0- B	-0-	420	1	17167	2	Y	-0-					-0-
08	14822	X	14822	-0-	-0- B	-0-	352	1	14470	2	Y	-0-					-0-
09	13322	X	13322	-0-	-0- B	-0-	327	1	12995	2	Y	-0-					-0-
10	11112	X	11112	-0-	-0- B	-0-	275	1	10837	2	Y	-0-					-0-
11	13380	X	13380	-0-	-0- B	-0-	340	1	13040	2	Y	-0-					-0-
12	13436	X	13436	-0-	-0- B	-0-	347	1	13088	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 140,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1475	-0-	-168 B	-0-	34	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	591	-0-	-1236 B	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	45	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	192	-0-	-1248 B	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	327	-0-	-293 B	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	153	-0-	-1677 B	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	64	1	2615	2	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	30	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	24	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1356	-0-	-1093 B	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1112	-0-	-118 B	-0-	28	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	472	-0-	-520 B	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 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	5270	X	3984	-0-	-1286 B	-0-	91	1	3893	2	Y	-0-					-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	89	1	3482	2	Y	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	99	1	4065	2	Y	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	91	1	3772	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	91	1	3877	2	Y	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	92	1	3686	2	Y	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	106	1	4343	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3216	-0-	-163 B	-0-	76	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	103	1	4095	2	Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	100	1	3945	2	Y	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	92	1	3544	2	Y	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	109	1	4100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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	2387	X	2235	-0-	-152 B	-0-	51	1	2183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2146	N	2010	-0-	-136 B	-0-	50	1	1960	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	42	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59 B	-0-	49	1	2051	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2139	N	1076	-0-	-1063 B	-0-	25	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	60	1	2400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2170	N	1239	-0-	-931 B	-0-	30	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	45	1	1856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2220	N	1675	-0-	-545 B	-0-	41	1	1634	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	29	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	N	94	-0-	-1736 B	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	176	-0-	-1560 B	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	681	-0-	-0- B	-0-	16	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	552	-0-	-550 B	-0-	14	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	51	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	80	1	3306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	84	1	3565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	90	1	3618	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	77	1	3143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	71	1	2920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	53	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1284	-0-	-328 B	-0-	32	1	1251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0- B	-0-	46	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	53	1	1980	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 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	4774	X	3677	-0-	-1097 B	-0-	84	1	3593	2	Y	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	82	1	3216	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3155	-0-	-224 B	-0-	75	1	3079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	81	1	3368	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3241	-0-	-138 B	-0-	75	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	83	1	3342	2	Y	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	81	1	3305	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	1832	-0-	-1547 B	-0-	44	1	1788	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2333	-0-	-937 B	-0-	57	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	86	1	3379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	2889	-0-	-381 B	-0-	73	1	2816	2	Y	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	110	1	4151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5373	-0-	-83 B	-0-	123	1	5248	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	124	1	4831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5022	X	4226	-0-	-796 B	-0-	101	1	4124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4860	X	2619	-0-	-2241 B	-0-	62	1	2556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5022	X	3686	-0-	-1336 B	-0-	85	1	3600	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4860	X	3125	-0-	-1735 B	-0-	76	1	3048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5022	X	1646	-0-	-3376 B	-0-	39	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3227	-0-	-989 B	-0-	77	1	3149	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	89	1	3534	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2350	-0-	-1339 B	-0-	58	1	2291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3120	X	1906	-0-	-1214 B	-0-	48	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	1775	-0-	-1976 B	-0-	46	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5373	X	5373	-0-	-0- B	-0-	123	1	5250	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	2730	-0-	-1243 B	-0-	68	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	1668	-0-	-2579 B	-0-	40	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	1442	-0-	-3748 B	-0-	34	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	1382	-0-	-3981 B	-0-	32	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	1529	-0-	-3661 B	-0-	37	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1262	-0-	-1652 B	-0-	30	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1345	-0-	-329 B	-0-	32	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1235	-0-	-295 B	-0-	30	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0- B	-0-	166	1	6523	2	Y	-0-					-0-
11	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	123	1	4645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3071	-0-	-215 B	-0-	70	1	3001	2	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	77	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	74	1	3023	2	Y	-0-					-0-
04	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	66	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	64	1	2712	2	Y	-0-					-0-
06	2567	X	2567	-0-	-0- B	-0-	62	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2344	-0-	-136 B	-0-	56	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2284	-0-	-196 B	-0-	54	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2051	-0-	-349 B	-0-	50	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0- B	-0-	63	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1828	-0-	-392 B	-0-	46	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	59	1	2228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 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	3038	X	2117	-0-	-921	B	-0-	48	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2967	2	Y	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2684	2	Y	-0-					-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	2287	X	2287	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2460	2	Y	-0-					-0-
11	2291	X	2291	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	2770	X	2770	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4847	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4466	X	2441	-0-	-2025	B	-0-	61	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2901	-0-	-1563	B	-0-	69	1	2832	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	2938	-0-	-1682	B	-0-	69	1	2869	2	Y	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	B	-0-	110	1	4685	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4501	-0-	-119	B	-0-	109	1	4392	2	Y	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	B	-0-	88	1	3613	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3329	-0-	-1445	B	-0-	79	1	3249	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	4620	X	3472	-0-	-1148	B	-0-	85	1	3387	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3534	-0-	-1240	B	-0-	88	1	3445	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	4500	X	3195	-0-	-1305	B	-0-	81	1	3113	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	3689	X	3316	-0-	-373	B	-0-	86	1	3230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 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	6417	X	4452	-0-	-1965	B	-0-	102	1	4350	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4264	-0-	-202	B	-0-	106	1	4158	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3757	-0-	-1017	B	-0-	90	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	2937	-0-	-1683	B	-0-	69	1	2867	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4774	X	3911	-0-	-863	B	-0-	90	1	3821	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3583	-0-	-827	B	-0-	87	1	3496	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4349	-0-	-208	B	-0-	104	1	4245	2	Y	-0-					-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	104	1	4281	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3780	X	3706	-0-	-74	B	-0-	91	1	3615	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4038	-0-	-302	B	-0-	100	1	3938	2	Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4554	2	Y	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	117	1	4422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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	7073	X	7073	-0-	-0- B	-0-	162	1	6910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6622	X	6622	-0-	-0- B	-0-	165	1	6457	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6042	-0-	-809 B	-0-	144	1	5897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6630	X	5429	-0-	-1201 B	-0-	128	1	5300	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6851	X	4017	-0-	-2834 B	-0-	92	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	4901	-0-	-1729 B	-0-	119	1	4782	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	3807	-0-	-3044 B	-0-	91	1	3716	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3482	-0-	-2563 B	-0-	83	1	3398	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5430	X	3573	-0-	-1857 B	-0-	88	1	3485	2	Y	-0-					-0-
10	6902	X	6902	-0-	-0- B	-0-	171	1	6730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0- B	-0-	146	1	5579	2	Y	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	174	1	6549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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	8122	X	7221	-0-	-901 B	-0-	165	1	7055	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	7018	X	1442	-0-	-5576 B	-0-	36	1	1404	2	Y	2					36
							2	9									
03	7502	X	1326	-0-	-6176 B	-0-	32	1	1293	2	Y	1					37
							1	9									
04	7260	X	1271	-0-	-5989 B	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-					37
05	10045	X	10045	-0-	-0- B	-0-	231	1	9814	2	Y	-0-					37
06	6990	X	3822	-0-	-3168 B	-0-	93	1	3729	2	Y	-0-					37
07	1550	X	651	-0-	-899 B	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					37
08	9164	X	9164	-0-	-0- B	-0-	218	1	8946	2	Y	-0-					37
09	7260	X	6587	-0-	-673 B	-0-	162	1	6424	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	7502	X	5562	-0-	-1940 B	-0-	138	1	5423	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	7260	X	2852	-0-	-4408 B	-0-	72	1	2776	2	Y	4					41
							4	9									
12	7502	X	6836	-0-	-666 B	-0-	176	1	6658	2	Y	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	B	-0-	98	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-	112	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	B	-0-	123	1	5035	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4583	2	Y	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	B	-0-	105	1	4446	2	Y	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	B	-0-	106	1	4261	2	Y	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	B	-0-	105	1	4295	2	Y	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	B	-0-	100	1	4106	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	B	-0-	101	1	4014	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3449	-0-	-271	B	-0-	85	1	3363	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	5261	X	5261	-0-	-0-	B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	110	1	4158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 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	7378	X	5932	-0-	-1446	B	-0-	135	1	5797	2	Y	-0-					10
02	6438	X	5729	-0-	-709	B	-0-	143	1	5586	2	Y	-0-					10
03	6882	X	5422	-0-	-1460	B	-0-	129	1	5292	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
04	6660	X	5571	-0-	-1089	B	-0-	131	1	5439	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
05	6340	X	6340	-0-	-0-	B	-0-	146	1	6194	2	Y	-0-					10
06	6147	X	6147	-0-	-0-	B	-0-	149	1	5996	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
07	6163	X	6163	-0-	-0-	B	-0-	147	1	6014	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
08	6355	X	6103	-0-	-252	B	-0-	145	1	5957	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
09	6150	X	5099	-0-	-1051	B	-0-	125	1	4974	2	Y	-0-					10
10	6355	X	5329	-0-	-1026	B	-0-	132	1	5197	2	Y	-0-					10
11	6150	X	5702	-0-	-448	B	-0-	145	1	5557	2	Y	-0-					10
12	6193	X	6193	-0-	-0-	B	-0-	160	1	6031	2	Y	2	2	8			10
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4553	-0-	-376	B	-0-	104	1	4449	2	Y	-0-					6
02	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	81	1	3145	2	Y	-0-					6
03	10075	X	10075	-0-	-0-	B	-0-	241	1	9834	2	Y	-0-					6
04	7256	X	7256	-0-	-0-	B	-0-	171	1	7084	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
05	5835	X	5835	-0-	-0-	B	-0-	134	1	5701	2	Y	-0-					6
06	5595	X	5595	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5458	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	B	-0-	141	1	5765	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
08	5119	X	5119	-0-	-0-	B	-0-	122	1	4996	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	B	-0-	143	1	5693	2	Y	-0-					6
10	5359	X	5359	-0-	-0-	B	-0-	133	1	5226	2	Y	-0-					6
11	3816	X	3816	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3719	2	Y	-0-					6
12	6969	X	6969	-0-	-0-	B	-0-	180	1	6788	2	Y	1	1	8			6
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6304	X	6304	-0-	-0-	B	-0-	144	1	6159	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	6467	X	6397	-0-	-70	B	-0-	160	1	6237	2	Y	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	B	-0-	169	1	6892	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	6090	X	4173	-0-	-1917	B	-0-	98	1	4075	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	4899	-0-	-1952	B	-0-	113	1	4786	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4885	-0-	-1955	B	-0-	119	1	4766	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	4479	-0-	-2589	B	-0-	107	1	4372	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	5845	-0-	-1223	B	-0-	139	1	5705	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	5190	X	5190	-0-	-0-	B	-0-	127	1	5063	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	3394	-0-	-1659	B	-0-	84	1	3309	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	6045	X	6045	-0-	-0-	B	-0-	154	1	5891	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5835	-0-	-24	B	-0-	151	1	5684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 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	8587	X	7539	-0-	-1048	B	-0-	172	1	7367	2	Y	-0-					12
02	6960	X	5918	-0-	-1042	B	-0-	148	1	5770	2	Y	-0-					12
03	7440	X	6759	-0-	-681	B	-0-	161	1	6597	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
04	7200	X	6169	-0-	-1031	B	-0-	145	1	6023	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
05	7440	X	6536	-0-	-904	B	-0-	150	1	6386	2	Y	-0-					12
06	7200	X	5588	-0-	-1612	B	-0-	135	1	5452	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
07	7105	X	7105	-0-	-0-	B	-0-	170	1	6934	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
08	6758	X	4592	-0-	-2166	B	-0-	109	1	4482	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
09	6330	X	4629	-0-	-1701	B	-0-	114	1	4515	2	Y	-0-					12
10	7099	X	6694	-0-	-405	B	-0-	166	1	6528	2	Y	-0-					12
11	6870	X	6667	-0-	-203	B	-0-	170	1	6497	2	Y	-0-					12
12	7099	X	6497	-0-	-602	B	-0-	168	1	6328	2	Y	1	1	8			12
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5928	-0-	-24	B	-0-	136	1	5791	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	5104	X	4648	-0-	-456	B	-0-	116	1	4532	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3876	-0-	-1580	B	-0-	93	1	3782	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	5280	X	4028	-0-	-1252	B	-0-	95	1	3933	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3468	-0-	-1988	B	-0-	80	1	3388	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	B	-0-	158	1	6322	2	Y	-0-					-0-
07	8230	X	8230	-0-	-0-	B	-0-	196	1	8034	2	Y	-0-					-0-
08	8061	X	8061	-0-	-0-	B	-0-	191	1	7869	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	8078	X	8078	-0-	-0-	B	-0-	198	1	7879	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	138	1	5434	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	5280	X	3746	-0-	-1534	B	-0-	95	1	3651	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	2618	-0-	-2838	B	-0-	68	1	2550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1991	-0-	-1202 B	-0-	45	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1990	-0-	-359 B	-0-	50	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2275	-0-	-236 B	-0-	54	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1702	-0-	-488 B	-0-	40	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1814	-0-	-449 B	-0-	42	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1835	-0-	-355 B	-0-	45	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	44	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	42	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	46	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34 B	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1524	-0-	-186 B	-0-	39	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	13201	X	13201	-0-	-0- B	-0-	341	1	12859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3137	-0-	-25 B	-0-	72	1	3065	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1291	-0-	-1145 B	-0-	32	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2568	-0-	-36 B	-0-	61	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2412	-0-	-108 B	-0-	57	1	2355	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1650	-0-	-954 B	-0-	38	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1612	-0-	-908 B	-0-	39	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1492	-0-	-1081 B	-0-	36	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1476	-0-	-1097 B	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1590	-0-	-810 B	-0-	39	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	50	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	40	1	1527	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	41	1	1548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0- B	-0-	150	1	6417	2	Y	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	79	1	3097	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2512	-0-	-340 B	-0-	60	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	92	1	3821	2	Y	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	121	1	5142	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2707	-0-	-53 B	-0-	66	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2106	-0-	-746 B	-0-	50	1	2056	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1973	-0-	-879 B	-0-	47	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	140	1	5561	2	Y	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	94	1	3714	2	Y	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0- B	-0-	79	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2593	-0-	-259 B	-0-	67	1	2526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7399	X	7399	-0-	-0-	B	-0-	169	1	7229	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3103	X	2733	-0-	-370	B	-0-	68	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	B	-0-	141	1	5769	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	B	-0-	137	1	5661	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	B	-0-	128	1	5457	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	B	-0-	114	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	124	1	5100	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3573	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4443	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3210	X	2438	-0-	-772	B	-0-	62	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	B	-0-	120	1	4512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3967	2	Y	-0-					7
02	3839	X	3839	-0-	-0-	B	-0-	96	1	3743	2	Y	-0-					7
03	4278	X	3790	-0-	-488	B	-0-	90	1	3697	2	Y	3	3	8			7
								3	9									
04	4140	X	2626	-0-	-1514	B	-0-	62	1	2564	2	Y	-0-					7
05	4278	X	2336	-0-	-1942	B	-0-	54	1	2282	2	Y	-0-					7
06	3960	X	3577	-0-	-383	B	-0-	87	1	3489	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
07	4092	X	2994	-0-	-1098	B	-0-	71	1	2923	2	Y	-0-					7
08	3782	X	2009	-0-	-1773	B	-0-	48	1	1961	2	Y	-0-					7
09	3570	X	2216	-0-	-1354	B	-0-	54	1	2162	2	Y	-0-					7
10	3689	X	2423	-0-	-1266	B	-0-	60	1	2363	2	Y	-0-					7
11	3570	X	3010	-0-	-560	B	-0-	77	1	2932	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
12	3007	X	2550	-0-	-457	B	-0-	66	1	2484	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 35,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1250	-0-	-424	B	-0-	29	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1319	-0-	-189	B	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1194	-0-	-263	B	-0-	29	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	B	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1067	-0-	-328	B	-0-	25	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	959	-0-	-211	B	-0-	23	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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	6152	X	6152	-0-	-0-	B	-0-	141	1 9	6010	2	Y	1	1	8			-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	B	-0-	109	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	B	-0-	86	1 9	3513	2	Y	1	1	8			-0-
04	5738	X	5738	-0-	-0-	B	-0-	135	1 9	5602	2	Y	1	1	8			-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	97	1	4130	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2554	-0-	-1496	B	-0-	62	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	958	-0-	-3227	B	-0-	23	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3221	-0-	-964	B	-0-	76	1 9	3144	2	Y	1	1	8			-0-
09	4050	X	3581	-0-	-469	B	-0-	88	1	3493	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	1505	-0-	-2680	B	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1913	-0-	-1207	B	-0-	49	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1671	-0-	-2018	B	-0-	43	1	1628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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	12411	X	12411	-0-	-0-	B	-0-	283	1 9	12119	2	Y	8	8	8			1
02	11049	X	5968	-0-	-5081	B	-0-	149	1 9	5816	2	Y	3	3	8			1
03	12710	X	10124	-0-	-2586	B	-0-	242	1 9	9874	2	Y	7	7	8			1
04	12300	X	6840	-0-	-5460	B	-0-	161	1 9	6670	2	Y	8	8	8			1
05	12710	X	2168	-0-	-10542	B	-0-	50	1 9	2111	2	Y	6	6	8			1
06	12245	X	12245	-0-	-0-	B	-0-	297	1 9	11937	2	Y	10	10	8			1
07	10137	X	5780	-0-	-4357	B	-0-	138	1 9	5634	2	Y	7	7	8			1
08	11079	X	11079	-0-	-0-	B	-0-	263	1 9	10803	2	Y	12	12	8			1
09	12240	X	5318	-0-	-6922	B	-0-	130	1 9	5178	2	Y	9	9	8			1
10	12648	X	2840	-0-	-9808	B	-0-	70	1 9	2760	2	Y	9	9	8			1
11	15007	X	15007	-0-	-0-	B	-0-	381	1 9	14623	2	Y	3	3	8			1
12	11067	X	1718	-0-	-9349	B	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 91,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	B	-0-	85	1	3335	2	Y	-0-					-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3567	2	Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	B	-0-	74	1	3141	2	Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	B	-0-	87	1	3501	2	Y	-0-					-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	100	1	4079	2	Y	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2442	2	Y	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	76	1	3008	2	Y	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	82	1	3104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 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	10726	X	7414	-0-	-3312 B	-0-	169	1	7245	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	5907	-0-	-1401 B	-0-	147	1	5759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7812	X	3343	-0-	-4469 B	-0-	80	1	3261	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7560	X	6145	-0-	-1415 B	-0-	145	1	6000	2	Y	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0- B	-0-	211	1	8970	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7170	X	4162	-0-	-3008 B	-0-	101	1	4061	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	3825	-0-	-2530 B	-0-	91	1	3733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7812	X	3381	-0-	-4431 B	-0-	80	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	3294	-0-	-4266 B	-0-	81	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	3851	-0-	-3961 B	-0-	95	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3884	-0-	-286 B	-0-	99	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3476	-0-	-337 B	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	66	1	2838	2	Y	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0- B	-0-	168	1	6563	2	Y	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0- B	-0-	107	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0- B	-0-	124	1	5142	2	Y	-0-					-0-
05	4723	X	4723	-0-	-0- B	-0-	109	1	4614	2	Y	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	81	1	3259	2	Y	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	96	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0- B	-0-	99	1	4047	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2237	-0-	-343 B	-0-	55	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	81	1	3179	2	Y	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	69	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	114	1	4326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5804	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	6279	X	6279	-0-	-0-	B	-0-	157	1	6122	2	Y	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	B	-0-	130	1	5326	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4560	X	3532	-0-	-1028	B	-0-	83	1	3449	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	2928	-0-	-1784	B	-0-	67	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	1989	-0-	-2571	B	-0-	48	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2254	-0-	-2458	B	-0-	54	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2275	-0-	-2437	B	-0-	54	1	2221	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2075	-0-	-1465	B	-0-	51	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1540	-0-	-1374	B	-0-	38	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2118	-0-	-72	B	-0-	54	1	2064	2	Y	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1508	-0-	-4909	B	-0-	35	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	1526	-0-	-69	B	-0-	38	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1417	-0-	-288	B	-0-	34	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1486	-0-	-164	B	-0-	35	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1475	-0-	-168	B	-0-	34	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1396	-0-	-14	B	-0-	34	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1101	-0-	-604	B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	647	-0-	-1003	B	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	692	-0-	-765	B	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2323	-0-	-3846	B	-0-	53	1	2270	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	2163	-0-	-1781	B	-0-	54	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2260	-0-	-1956	B	-0-	54	1	2205	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4080	X	2053	-0-	-2027	B	-0-	48	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1955	-0-	-463	B	-0-	45	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2110	-0-	-140	B	-0-	51	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2657	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1760	-0-	-503	B	-0-	42	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2291	-0-	-437	B	-0-	57	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1977	-0-	-663	B	-0-	50	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2055	-0-	-673	B	-0-	53	1	2002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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	10044	X	7948	-0-	-2096	B	-0-	181	1 9	7766	2	Y	1	1	8			12
02	7738	X	7738	-0-	-0-	B	-0-	193	1 8 9	7537	2	Y	7	1	8			18
03	7946	X	7946	-0-	-0-	B	-0-	190	1 8 9	7748	2	Y	7					25
04	7542	X	7542	-0-	-0-	B	-0-	177	1 1 9	7364	2	Y	1	1	8			25
05	7692	X	7692	-0-	-0-	B	-0-	177	1	7515	2	Y	-0-					25
06	6830	X	6830	-0-	-0-	B	-0-	166	1	6664	2	Y	-0-					25
07	7037	X	6686	-0-	-351	B	-0-	160	1 1 9	6525	2	Y	1	1	8			25
08	7923	X	7923	-0-	-0-	B	-0-	188	1	7735	2	Y	-0-					25
09	6810	X	6382	-0-	-428	B	-0-	157	1 1 9	6224	2	Y	1	1	8			25
10	7037	X	6836	-0-	-201	B	-0-	169	1 1 9	6666	2	Y	1	1	8			25
11	7085	X	7085	-0-	-0-	B	-0-	180	1 9 9	6896	2	Y	8					33
12	7798	X	7798	-0-	-0-	B	-0-	201	1 2 9	7595	2	Y	2	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 88,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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	21390	X	19175	-0-	-2215	B	-0-	438	1	18737	2	Y	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	B	-0-	412	1	16113	2	Y	-0-					-0-
03	18802	X	18802	-0-	-0-	B	-0-	449	1	18353	2	Y	-0-					-0-
04	17737	X	17737	-0-	-0-	B	-0-	417	1	17320	2	Y	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	B	-0-	404	1	17145	2	Y	-0-					-0-
06	16821	X	16821	-0-	-0-	B	-0-	408	1	16413	2	Y	-0-					-0-
07	18585	X	18585	-0-	-0-	B	-0-	444	1	18141	2	Y	-0-					-0-
08	17329	X	15662	-0-	-1667	B	-0-	372	1	15290	2	Y	-0-					-0-
09	16770	X	16491	-0-	-279	B	-0-	405	1	16086	2	Y	-0-					-0-
10	17329	X	16831	-0-	-498	B	-0-	417	1	16414	2	Y	-0-					-0-
11	16770	X	16632	-0-	-138	B	-0-	423	1	16209	2	Y	-0-					-0-
12	18307	X	18307	-0-	-0-	B	-0-	473	1 1 9	17833	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 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	7378	X	5098	-0-	-2280 B	-0-	316	1	4782	2	N	-0-					27
02	6728	X	1139	-0-	-5589 B	-0-	40	1	1099	2	N	-0-					27
03	7006	X	2521	-0-	-4485 B	-0-	168	1	2353	2	N	-0-					27
04	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	390	1	6897	2	N	-0-					27
05	7025	X	7025	-0-	-0- B	-0-	417	1	6608	2	N	-0-					27
06	8101	X	8101	-0-	-0- B	-0-	448	1	7617	2	N	33					60
							36	9									
07	7316	X	6944	-0-	-372 B	-0-	414	1	6403	2	N	115					175
							127	9									
08	6851	X	6851	-0-	-0- B	-0-	428	1	6421	2	N	2					177
							2	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	402	1	4990	2	N	-0-					177
10	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	481	1	5650	2	N	85					262
							94	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	333	1	4475	2	N	-0-					262
12	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	409	1	5939	2	N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 67,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2317	-0-	-39 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2100	-0-	-510 B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2343	-0-	-354 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1631	-0-	-539 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4578	-0-	-506 B	-0-	280	1	4233	2	N	59					202
							65	9									
02	4669	X	4592	-0-	-77 B	-0-	159	1	4377	2	N	51					253
							56	9									
03	4898	X	4346	-0-	-552 B	-0-	284	1	3977	2	N	77					330
							85	9									
04	4710	X	4267	-0-	-443 B	-0-	228	1	4038	2	N	1	178	1			153
							1	9									
05	4898	X	4683	-0-	-215 B	-0-	277	1	4387	2	N	17	150	1			20
							19	9									
06	4740	X	4482	-0-	-258 B	-0-	244	1	4150	2	N	80					100
							88	9									
07	4898	X	4672	-0-	-226 B	-0-	283	1	4389	2	N	-0-					100
08	4650	X	4509	-0-	-141 B	-0-	281	1	4222	2	N	5					105
							6	9									
09	4500	X	4011	-0-	-489 B	-0-	299	1	3712	2	N	-0-					105
10	4650	X	2302	-0-	-2348 B	-0-	181	1	2121	2	N	-0-					105
11	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	357	1	4793	2	N	50					155
							55	9									
12	4650	X	4542	-0-	-108 B	-0-	291	1	4223	2	N	25					180
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 52,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	764 6	1 9	1168	2	Y	5					39
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	694 20	1 9	939	2	Y	18					57
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	405 31	1 9	959	2	Y	28	48	1			37
04	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	324 3	1 9	841	2	Y	3					40
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	422 6	1 9	1046	2	Y	5					45
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	335 25	1 9	822	2	Y	23	41	1			27
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	1103	2	Y	2					29
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	493	1	1110	2	Y	-0-					29
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	340 7	1 9	864	2	Y	6					35
10	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	374 8	1 9	889	2	Y	7					42
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	698 3	1 9	1140	2	Y	3	41	1			4
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	508 1	1 9	946	2	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-1915	-0-	1201	1	1837	2	Y	6					84
							7	9									
02	2900	X	2752	-0-	-148	-0-	1161	1	1569	2	Y	20					104
							22	9									
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1506	1	3571	2	Y	74	101	1			77
							81	9									
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1605	1	4158	2	Y	10					87
							11	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1478	1	3659	2	Y	14					101
							15	9									
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1586	1	3893	2	Y	84	112	1			73
							92	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	1506	1	3905	2	Y	6					79
							7	9									
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	1381	1	3109	2	Y	-0-					79
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1587	1	4032	2	Y	19					98
							21	9									
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1638	1	3899	2	Y	26					124
							29	9									
11	4350	X	3150	-0-	-1200	-0-	1195	1	1952	2	Y	3	117	1			10
							3	9									
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	1434	1	2672	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-317	-0-	181	1	276	2	Y	1					28
							1	9									
02	870	N	688	-0-	-182	-0-	288	1	390	2	Y	9					37
							10	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	245	1	581	2	Y	19	32	1			24
							21	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	230	1	596	2	Y	2					26
							2	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	258	1	640	2	Y	4					30
							4	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	251	1	616	2	Y	19	30	1			19
							21	9									
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	233	1	604	2	Y	2					21
							2	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	299	1	672	2	Y	-0-					21
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	237	1	603	2	Y	4					25
							4	9									
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	158	1	376	2	Y	4					29
							4	9									
11	900	N	684	-0-	-216	-0-	260	1	424	2	Y	-0-	27	1			2
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	223	1	415	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	54	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	57	1	76	2	Y	1					4
							1	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					4
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	36	1	94	2	Y	-0-					3
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	27	1	60	2	Y	-0-					3
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	90	2	Y	1					4
							1	9									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	30	1	72	2	Y	1					5
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	35	1	65	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	103	1	853	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		750	-0-	750	750	17	1	733	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		964	-0-	964	1714	129	1	835	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2731	196	1	821	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		662	-0-	662	3393	14	1	648	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	4589	92	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1229	-0-	1229	5818	16	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	7064	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	2200	N	1205	-0-	-995	6069	1205	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1025	-0-	-2075	3994	53	1	972	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1093	-0-	-1907	2087	1093	3			N	-0-					-0-
12	3048	N	961	-0-	-2087	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	333	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		389	-0-	389	389	10	1	379	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		364	-0-	364	753	49	1	315	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		365	-0-	365	1118	70	1	295	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		358	-0-	358	1476	8	1	350	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		359	-0-	359	1835	27	1	332	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	2218	5	1	378	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	2550	11	1	321	3	N	-0-					-0-
09	2200	N	321	-0-	-1879	671	321	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	348	-0-	-671	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6	1	253	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		232	-0-	232	491	31	1	201	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	735	47	1	197	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		194	-0-	194	929	4	1	190	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		181	-0-	181	1110	14	1	167	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	1243	2	1	131	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	1480	8	1	229	3	N	-0-					-0-
09	1709	N	229	-0-	-1480	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	310	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	7	1	316	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		366	-0-	366	689	49	1	317	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		283	-0-	283	972	55	1	228	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		470	-0-	470	1442	10	1	460	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		474	-0-	474	1916	36	1	438	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		439	-0-	439	2355	6	1	433	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	2818	15	1	448	3	N	-0-					-0-
09	2200	N	448	-0-	-1752	1066	448	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	428	-0-	-1066	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		509	-0-	509	509	11	1	498	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1029	70	1	450	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1506	92	1	385	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		563	-0-	563	2069	12	1	551	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		576	-0-	576	2645	44	1	532	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		597	-0-	597	3242	8	1	589	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		627	-0-	627	3869	21	1	606	3	N	-0-					-0-
09	2200	N	605	-0-	-1595	2274	605	2			N	-0-					-0-
10	2861	N	587	-0-	-2274	-0-	21	1	566	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	65	1	774	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	739	-0-	-371	-0-	57	1	682	2	N	-0-					-0-
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	55	1	679	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	2	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	55	1	645	2	N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	60	1	661	2	N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	76	1	565	2	N	-0-					-0-
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	91	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	1053	3	N	-0-			90
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	24	1	1091	3	N	-0-			90
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	164	1	1058	3	N	-0-			90
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	235	1	986	3	N	-0-			90
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	N	-0-			90
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	3	N	-0-			90
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	-0-			90
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1102	3	N	-0-			90
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			90
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	N	-0-			90
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			90
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-87	-0-	87	1	725	3	N	-0-			-0-
02	928	X	742	-0-	-186	-0-	17	1	725	3	N	-0-			-0-
03	992	X	782	-0-	-210	-0-	105	1	677	3	N	-0-			-0-
04	840	X	795	-0-	-45	-0-	153	1	642	3	N	-0-			-0-
05	868	X	265	-0-	-603	-0-	6	1	259	3	N	-0-			-0-
06	780	X	184	-0-	-596	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
07	806	X	788	-0-	-18	-0-	10	1	778	3	N	-0-			-0-
08	775	X	185	-0-	-590	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-			-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	691	3	N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	98	1	633	3	N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	98	1	633	3	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	N	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	3	N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	84	1	542	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	453	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	8	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2783	-0-	-2921	-0-	109	1	2674	2	Y	-0-					3
02	5249	X	2947	-0-	-2302	-0-	89	1	2858	2	Y	-0-					3
03	3751	X	1918	-0-	-1833	-0-	81	1	1837	2	Y	-0-					3
04	3630	X	2188	-0-	-1442	-0-	108	1	2080	2	Y	-0-					3
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	135	1	3398	2	Y	-0-					3
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	156	1	3406	2	Y	-0-					3
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	131	1	3046	2	Y	-0-					3
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	111	1	3647	2	Y	-0-					3
09	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	73	1	3148	2	Y	-0-					3
10	3689	X	2706	-0-	-983	-0-	81	1	2625	2	Y	-0-					3
11	3630	X	2550	-0-	-1080	-0-	95	1	2455	2	Y	-0-					3
12	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5243	-0-	-616	-0-	205	1	5038	2	Y	-0-					1
02	5046	X	4198	-0-	-848	-0-	126	1	4072	2	Y	-0-					1
03	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	206	1	4686	2	Y	-0-					1
04	5070	X	4661	-0-	-409	-0-	229	1	4432	2	Y	-0-					1
05	5239	X	4100	-0-	-1139	-0-	156	1	3944	2	Y	-0-					1
06	5070	X	4033	-0-	-1037	-0-	176	1	3857	2	Y	-0-					1
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	228	1	5306	2	Y	-0-					1
08	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	139	1	4557	2	Y	-0-					1
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	131	1	5677	2	Y	-0-					1
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	168	1	5466	2	Y	-0-					1
11	5250	X	4958	-0-	-292	-0-	184	1	4774	2	Y	-0-					1
12	5425	X	3202	-0-	-2223	-0-	83	1	3119	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	46		46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 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	806	X	530	-0-	-276	-0-	24	1	503	2	N	3	3	1			29
							3	9									
02	754	X	560	-0-	-194	-0-	66	1	490	2	N	4	3	1			30
							4	9									
03	806	X	641	-0-	-165	-0-	75	1	562	2	N	4	3	1			31
							4	9									
04	660	X	447	-0-	-213	-0-	55	1	390	2	N	2	3	1			30
							2	9									
05	589	X	505	-0-	-84	-0-	71	1	432	2	N	2					32
							2	9									
06	630	X	513	-0-	-117	-0-	70	1	441	2	N	2	2	1			32
							2	9									
07	651	X	515	-0-	-136	-0-	68	1	446	2	N	1	3	1			30
							1	9									
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	136	1	680	2	N	1					31
							1	9									
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	149	1	809	2	N	-0-					31
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	N	3					34
							3	9									
11	780	X	679	-0-	-101	-0-	96	1	572	2	N	10					44
							11	9									
12	992	X	401	-0-	-591	-0-	53	1	348	2	N	-0-	3	1			41

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	796	-0-	-103	-0-	36	1	754	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	841	X	824	-0-	-17	-0-	97	1	723	2	N	4	4	1			4
							4	9									
03	899	X	874	-0-	-25	-0-	102	1	768	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	870	X	839	-0-	-31	-0-	103	1	732	2	N	4	4	1			4
							4	9									
05	868	X	844	-0-	-24	-0-	118	1	723	2	N	3					7
							3	9									
06	840	X	838	-0-	-2	-0-	115	1	721	2	N	2	4	1			5
							2	9									
07	868	X	736	-0-	-132	-0-	97	1	638	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	868	X	702	-0-	-166	-0-	117	1	584	2	N	1					3
							1	9									
09	840	X	722	-0-	-118	-0-	112	1	610	2	N	-0-					3
10	868	X	774	-0-	-94	-0-	118	1	653	2	N	3					6
							3	9									
11	840	X	747	-0-	-93	-0-	106	1	630	2	N	10					16
							11	9									
12	744	X	728	-0-	-16	-0-	96	1	626	2	N	5	3	1			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 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	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	61	1	1282	2	N	10	7	1			149
							11	9									
02	1450	X	1404	-0-	-46	-0-	164	1	1217	2	N	21	7	1			163
							23	9									
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	183	1	1377	2	N	13	6	1			170
							14	9									
04	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	171	1	1217	2	N	17	7	1			180
							19	9									
05	1488	X	1300	-0-	-188	-0-	182	1	1112	2	N	5					185
							6	9									
06	1530	X	1237	-0-	-293	-0-	169	1	1064	2	N	4	7	1			182
							4	9									
07	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	132	1	868	2	N	2	7	1			177
							2	9									
08	1581	X	1275	-0-	-306	-0-	212	1	1060	2	N	3					180
							3	9									
09	1410	X	1011	-0-	-399	-0-	157	1	854	2	N	-0-					180
10	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	180	1	995	2	N	24					204
							26	9									
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	214	1	1272	2	N	6	60	7			150
							7	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	73	7	1			216
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 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	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	163	2	N	2	1	1			18
							2	9									
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	1	1	1			18
							1	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	1	1	1			18
							1	9									
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	21	1	149	2	N	-0-	1	1			17
05	186	X	162	-0-	-24	-0-	23	1	138	2	N	1					18
							1	9									
06	180	X	153	-0-	-27	-0-	21	1	131	2	N	1	1	1			18
							1	9									
07	186	X	122	-0-	-64	-0-	16	1	106	2	N	-0-	1	1			17
08	186	X	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	N	-0-					17
09	180	X	104	-0-	-76	-0-	16	1	88	2	N	-0-					17
10	155	X	101	-0-	-54	-0-	15	1	85	2	N	1					18
							1	9									
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-					15
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	3	N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	N	-0-					15
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					15
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					15
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	N	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					15
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-					15
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 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	403	N	178	-0-	-225	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	96	1	2152	2	N	3			110
							3	9							
02	2436	X	2255	-0-	-181	-0-	110	1	2125	2	N	18			128
							20	9							
03	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	124	1	2426	2	N	37			165
							41	9							
04	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	134	1	2148	2	N	86	190	1	61
							95	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			61
06	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	128	1	2294	2	N	2			63
							2	9							
07	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	123	1	2076	2	N	1			64
							1	9							
08	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	140	1	2172	2	N	2			66
							2	9							
09	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	116	1	1922	2	N	1			67
							1	9							
10	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	95	1	1695	2	N	5	21	1	51
							6	9							
11	2430	X	1685	-0-	-745	-0-	97	1	1588	2	N	-0-			51
12	2325	X	1699	-0-	-626	-0-	97	1	1602	2	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 23,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 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	EOM BALANCE
01	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	138	1	3099	2	N	7			162
							8	9							
02	3074	X	2845	-0-	-229	-0-	140	1	2694	2	N	10			172
							11	9							
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	165	1	3229	2	N	35			207
							39	9							
04	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	176	1	2816	2	N	18			225
							20	9							
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	29			254
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	175	1	3154	2	N	31			285
							34	9							
07	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	171	1	2902	2	N	11			296
							12	9							
08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	189	1	2931	2	N	16			312
							18	9							
09	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	177	1	2929	2	N	6			318
							7	9							
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	181	1	3219	2	N	26	226	1	118
							29	9							
11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	144	1	2373	2	N	-0-			118
12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	152	1	2518	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 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	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	107	1	2397	2	N	-0-					141
02	2494	X	2461	-0-	-33	-0-	121	1	2340	2	N	-0-					141
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	131	1	2566	2	N	-0-					141
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					141
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	147	1	2590	2	N	18					159
							20	9									
06	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	118	1	2125	2	N	21					180
							23	9									
07	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	132	1	2231	2	N	1					181
							1	9									
08	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	146	1	2261	2	N	1					182
							1	9									
09	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	133	1	2205	2	N	2					184
							2	9									
10	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	131	1	2328	2	N	4	8	1			180
							4	9									
11	2340	X	2244	-0-	-96	-0-	129	1	2115	2	N	-0-					180
12	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	120	1	1978	2	N	18	168	1			30
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 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	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					52
02	1914	X	1778	-0-	-136	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					52
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	N	33					85
							36	9									
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1801	2	N	12					97
							13	9									
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	2002	2	N	12					109
							13	9									
06	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	95	1	1710	2	N	10					119
							11	9									
07	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	94	1	1598	2	N	8					127
							9	9									
08	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	104	1	1621	2	N	7					134
							8	9									
09	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	94	1	1549	2	N	1					135
							1	9									
10	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	99	1	1769	2	N	3	6	1			132
							3	9									
11	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	94	1	1549	2	N	1					133
							1	9									
12	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	2	N	-0-					134
02	1276	N	263	-0-	-1013	-0-	13	1	250	2	N	-0-					134
03	572	N	-0-	-0-	-572	-0-					N	26	153	1			7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 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	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	117	1	2626	2	N	6					48
							7	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	135	1	2611	2	N	-0-					48
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	142	1	2783	2	N	-0-					48
04	1920	X	339	-0-	-1581	-0-	20	1	319	2	N	-0-					48
05	2759	X	1128	-0-	-1631	-0-	60	1	1047	2	N	19					67
							21	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	2	N	32					99
							35	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2762	2	N	25					124
							28	9									
08	2914	X	897	-0-	-2017	-0-	53	1	829	2	N	14					138
							15	9									
09	2940	X	1808	-0-	-1132	-0-	103	1	1698	2	N	6					144
							7	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	200	1	3560	2	N	6	29	1			121
							7	9									
11	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	147	1	2411	2	N	2					123
							2	9									
12	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	144	1	2380	2	N	2	1	1			124
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 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	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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 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	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	130	1	2928	2	N	44	178	1			25
							48	9									
02	3161	X	3040	-0-	-121	-0-	150	1	2890	2	N	-0-					25
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	153	1	3010	2	N	-0-					25
04	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	181	1	2890	2	N	-0-					25
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	3577	2	N	-0-					25
06	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	164	1	2956	2	N	-0-					25
07	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	162	1	2748	2	N	-0-					25
08	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	188	1	2911	2	N	-0-					25
09	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	171	1	2830	2	N	4					29
							4	9									
10	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	167	1	2980	2	N	1					30
							1	9									
11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	153	1	2507	2	N	-0-					30
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	165	1	2726	2	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 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	2604	X	1826	-0-	-778	-0-	78	1	1748	2	N	-0-					107
02	2291	X	2275	-0-	-16	-0-	112	1	2163	2	N	-0-					107
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	35					142
							39	9									
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	145	1	2311	2	N	40					182
							44	9									
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	N	10					192
							11	9									
06	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	114	1	2043	2	N	5					197
							6	9									
07	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	123	1	2080	2	N	56	191	1			62
							62	9									
08	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	142	1	2197	2	N	-0-					62
09	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	129	1	2134	2	N	3					65
							3	9									
10	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	126	1	2238	2	N	2					67
							2	9									
11	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	122	1	1999	2	N	2					69
							2	9									
12	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	115	1	1895	2	N	2	1	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	872	-0-	-182	-0-	37	1	835	2	N	-0-					50
02	899	X	796	-0-	-103	-0-	39	1	757	2	N	-0-					50
03	961	X	954	-0-	-7	-0-	46	1	908	2	N	-0-					50
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-					50
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	-0-					50
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	21					71
							23	9									
07	992	X	816	-0-	-176	-0-	45	1	761	2	N	9					80
							10	9									
08	1147	X	887	-0-	-260	-0-	52	1	811	2	N	22					102
							24	9									
09	1110	X	861	-0-	-249	-0-	49	1	810	2	N	2					104
							2	9									
10	1147	X	898	-0-	-249	-0-	48	1	848	2	N	2	3	1			103
							2	9									
11	930	X	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	N	-0-					103
12	899	X	775	-0-	-124	-0-	44	1	731	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	306	1	1426	2	N	-0-					52
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1244	2	N	3					55
							3	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	166	1	1308	2	N	35					90
							39	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	N	38					128
							42	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	307	1	1583	2	N	69					197
							76	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	381	1	1193	2	N	31	181	1			47
							34	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	237	1	1478	2	N	8					55
							9	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	325	1	1745	2	N	24					79
							26	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	268	1	1711	2	N	1					80
							1	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	285	1	1494	2	N	-0-					80
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	403	1	1879	2	N	2					82
							2	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1728	2	N	1	1	1			82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 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	6882	X	5152	-0-	-1730	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	4611	-0-	-1798	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	4322	-0-	-1971	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	3752	-0-	-2338	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	3766	-0-	-1597	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	2630	-0-	-2299	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	3733	3	52	9	N	47	47	1			-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3341	-0-	-679	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

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-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	174	N	119	-0-	-55	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE (RODESSA B) 65004 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NETTLE, CHARLES D. WELL #: 1A RRCID -> 157926 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6433 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
07	0		103	-0-	103	103	3	1	100	2	N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 158223 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6402 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	28	1	458	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
GIBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268358 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 4586 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																	
03	0		664	-0-	664 B	681	664	2			N	-0-					-0-
04	0		580	-0-	580 B	1261	580	2			N	-0-					-0-
05	0		523	-0-	523 B	1784	523	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	1784					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	1784					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - P

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	754	N	689	-0-	-65 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

01	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	900 N	758	-0-	-142	B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08	930 N	601	-0-	-329	B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	522	-0-	-228	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	485	-0-	-73	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1203	-0-	-102	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1259	-0-	-105	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1208	-0-	-63	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1115	-0-	-94	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1046	-0-	-94	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1164	-0-	-83	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1084	-0-	1084	48624	1084	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1304	-0-	1304	49928	1304	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1404	-0-	1404	51332	1404	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1355	-0-	1355	52687	1355	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1400	-0-	1400	54087	1400	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1365	-0-	1365	55452	1365	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1346	-0-	1346	56798	1346	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1368	-0-	1368	58166	1368	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1347	-0-	1347	59513	1347	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1320	-0-	1320	60833	1320	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	60833				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	1250	-0-	1250	62083	1250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2058	-0-	-146	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1929	-0-	-141	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-290	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2812	-0-	-59	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2809	-0-	-161	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2488	-0-	-482	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

01	SWR 10	1943	-0-	1943	56099	1943	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1803	-0-	1803	57902	1803	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2024	-0-	2024	59926	2024	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1885	-0-	1885	61811	1885	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2027	-0-	2027	63838	2027	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1894	-0-	1894	65732	1894	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2169	-0-	2169	67901	2169	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1821	-0-	1821	69722	1821	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1801	-0-	1801	71523	1801	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1806	-0-	1806	73329	1806	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	73329					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	1691	-0-	1691	75020	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			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: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	894	-0-	-121	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	3100	N	558	-0-	-2542	51857	558	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	528	-0-	-2372	49485	528	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	561	-0-	-2539	46946	561	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	531	-0-	-2469	44477	531	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	542	-0-	-2558	41919	542	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	522	-0-	-2478	39441	522	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	534	-0-	-2566	36875	534	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	527	-0-	-2573	34302	527	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	482	-0-	-2518	31784	482	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	517	-0-	-2583	29201	517	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	511	-0-	-2489	26712	511	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	514	-0-	-2586	24126	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

01	3100	N	1259	-0-	-1841	11363	1259	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1194	-0-	-1706	9657	1194	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1491	-0-	-1609	8048	1491	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1308	-0-	-1692	6356	1308	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1382	-0-	-1718	4638	1382	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1367	-0-	-1633	3005	1367	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1441	-0-	-1659	1346	1441	2			N	-0-					-0-
08	2826	N	1480	-0-	-1346	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1480	-0-	-57	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	638	1	2850	2	N	-0-			-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	694	1	3070	2	N	-0-			-0-
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	802	1	4075	2	N	-0-			-0-
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	886	1	4518	2	N	-0-			-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	780	1	3597	2	N	-0-			-0-
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	695	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	801	1	2718	2	N	-0-			-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	810	1	3250	2	N	-0-			-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	779	1	3010	2	N	-0-			-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	793	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	774	1	3126	2	N	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	794	1	2676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-3531	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	2039	-0-	-3674	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1813	-0-	-4294	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	1535	-0-	-4375	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	1613	-0-	-4494	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1548	-0-	-4362	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	1365	-0-	-4742	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1256	-0-	-4851	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	832	-0-	-780	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	793	-0-	-767	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 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	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4564	-0-	-163	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4670	-0-	-352	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-189	-0-	1113	3			N	-0-					50
02	1189	N	984	-0-	-205	-0-	984	3			N	-0-					50
03	1209	N	249	-0-	-960	-0-	249	3			N	-0-					50
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					50
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					50
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					50
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					50
08	2418	N	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					50
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					50
10	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	1384	3			N	-0-					50
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					50
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1144	-0-	-45	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	55	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1494	-0-	-707	-0-	85	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1502	-0-	-412	-0-	83	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	74	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	129	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	165	1	2372	2	N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	165	1	2797	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3020	-0-	20	20	169	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	2746	N	2726	-0-	-20	-0-	159	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	143	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1672	-0-	-97	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2569	-0-	-161	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	22	1	1971	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	34	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	25	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1196	-0-	-724	-0-	21	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	23	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	22	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	810	-0-	-430	-0-	15	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	20	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	24	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	806	N	356	-0-	-450	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
11	900	N	340	-0-	-560	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	27	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	41	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	42	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	41	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	45	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	37	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	40	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	46	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	45	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	56	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	152	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2430	-0-	-238	-0-	117	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	127	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	121	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	122	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	98	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	119	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	122	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	113	1	2246	2	N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	108	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	116	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					65
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					65
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4	58	1			11
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					11
05	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			N	-0-					11
06	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	2			N	-0-					11
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			N	-0-					11
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					11
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					11
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					11
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					11
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	59	1	1154	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	59	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	55	1	974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

01	1178 #	279	-0-	-899	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	1102 #	463	-0-	-639	-0-	461	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	961 #	88	-0-	-873	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	810 #	541	-0-	-269	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-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: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

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	9362	#	4800	-0-	-4562	-0-	4800	3	N	-0-					-0-
02	4241	R	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-					-0-
03	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3	N	-0-					-0-
04	7587	R	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3	N	-0-					-0-
05	8763		8763	-0-	-0-	-0-	8763	3	N	-0-					-0-
06	7149	R	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3	N	-0-					-0-
07	8055	R	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3	N	-0-					-0-
08	8773	#	5079	-0-	-3694	-0-	5079	3	N	-0-					-0-
09	8490	#	3532	-0-	-4958	-0-	3532	3	N	-0-					-0-
10	8773	#	8135	-0-	-638	-0-	8135	3	N	-0-					-0-
11	7800	#	6004	-0-	-1796	-0-	6004	3	N	-0-					-0-
12	8060	#	4571	-0-	-3489	-0-	4571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9 N	7				120
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9 N	3				123
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9 N	3				126
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9 N	4				130
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9 N	14				144
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9 N	14				158
07	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	1304	2	2	9 N	2				160
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9 N	2				162
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9 N	3				165
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9 N	5				170
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9 N	1				171
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9 N	7				178

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 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	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	74	1	1984	2	Y	57	54	1			20
							63	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	71	1	1885	2	Y	56	61	1			15
							62	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	44	47	1			12
							48	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	2	Y	41	33	1			20
							45	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81	1	1962	2	Y	56	50	1			26
							62	9									
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	77	1	1866	2	Y	50	46	1			30
							55	9									
07	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	78	1	1909	2	Y	38	48	1			20
							42	9									
08	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1935	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	77	1	1931	2	Y	51	48	1			30
							56	9									
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1925	2	57	9	Y	52	52	1			30
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1879	2	Y	60	61	1			29
							66	9									
12	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1937	2	75	9	Y	68	67	1			30

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 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	1891	X	610	-0-	-1281	-0-	22	1	588	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	482	-0-	-968	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	493	-0-	-778	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
04	900	X	530	-0-	-370	-0-	20	1	510	2	N	-0-					-0-
05	806	X	677	-0-	-129	-0-	27	1	650	2	N	-0-					-0-
06	600	X	596	-0-	-4	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
07	558	X	532	-0-	-26	-0-	21	1	511	2	N	-0-					-0-
08	682	X	473	-0-	-209	-0-	18	1	455	2	N	-0-					-0-
09	660	X	544	-0-	-116	-0-	21	1	523	2	N	-0-					-0-
10	682	X	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	N	-0-					-0-
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 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	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-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

01	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4223	2	2	9	N	2	2	8			17
02	4118	X	3804	-0-	-314	-0-	50	1	3662	2	N	84	1	8			100
							92	9									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	185	1	4955	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	204	1	4632	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	187	1	4583	2	N	-0-					100
06	4980	X	4458	-0-	-522	-0-	193	1	4263	2	N	2	2	8			100
							2	9									
07	5146	X	4640	-0-	-506	-0-	199	1	4353	2	N	80	1	8			179
							88	9									
08	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	203	1	4353	2	N	2	2	8			179
							2	9									
09	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	188	1	4066	2	N	-0-	169	1			10
10	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	53	1	4142	2	N	9					19
							10	9									
11	4530	X	4070	-0-	-460	-0-	123	1	3946	2	N	1	1	8			19
							1	9									
12	4650	X	2780	-0-	-1870	-0-	32	1	2747	2	N	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	226	1	4295	2	Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	213	1	4042	2	Y	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	223	1	4245	2	Y	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	213	1	4045	2	Y	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	218	1	4136	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4109	-0-	-61	-0-	206	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	209	1	3966	2	Y	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	218	1	4143	2	Y	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	210	1	3994	2	Y	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	221	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	210	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	213	1	4039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 115134 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 7/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. //CONT.// 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					5
02	1827	N	1739	-0-	-88	-0-	1739	2			N	-0-					5
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1					6
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1724	2			N	-0-					6
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					6
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3					9
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	2	3	9	N	3	2	8			10
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					10
09	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					10
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					10
11	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					10
12	1767	N	356	-0-	-1411	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	2	N	5	138	1			12
							6	9									
02	1479	N	1401	-0-	-78	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					12
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	N	-0-					12
04	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	94	1	1320	2	N	-0-					12
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					12
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					12
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	92	1	1322	2	N	-0-					12
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1475	2	N	-0-					12
09	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	138	1	1292	2	N	-0-					12
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	143	1	1238	2	N	1					13
							1	9									
11	1530	N	1243	-0-	-287	-0-	125	1	1118	2	N	-0-					13
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	117	1	1148	2	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

01	9238	X	8665	-0-	-573	-0-	933	1	7732	2	N	-0-					48
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	905	1	7266	2	N	-0-					48
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	961	1	7196	2	N	-0-					48
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	895	1	6278	2	N	-0-					48
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	875	1	6440	2	N	-0-					48
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	883	1	6610	2	N	-0-					48
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	842	1	6981	2	N	-0-					48
08	7099	X	2618	-0-	-4481	-0-	336	1	2282	2	N	-0-					48
09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	862	1	10659	2	N	-0-					48
10	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	621	1	10123	2	N	-0-					48
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	916	1	8143	2	N	-0-					48
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	571	1	10173	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 99,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 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	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	1024	1	27604	2	N	-0-					25
02	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	1083	1	28816	2	N	-0-					25
03	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	1089	1	28436	2	N	-0-					25
04	28350	X	26776	-0-	-1574	-0-	987	1	25789	2	N	-0-					25
05	29295	X	28178	-0-	-1117	-0-	1117	1	27061	2	N	-0-					25
06	28350	X	25428	-0-	-2922	-0-	1020	1	24408	2	N	-0-					25
07	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	1161	1	28143	2	N	-0-					25
08	28303	X	26638	-0-	-1665	-0-	1047	1	25591	2	N	-0-					25
09	27270	X	21696	-0-	-5574	-0-	833	1	20863	2	N	-0-					25
10	28303	X	20858	-0-	-7445	-0-	20858	2			N	-0-					25
11	27390	X	22250	-0-	-5140	-0-	860	1	21390	2	N	-0-					25
12	28303	X	23074	-0-	-5229	-0-	23074	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 312,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 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	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	226	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5733	-0-	-1401	-0-	208	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5949	-0-	-1677	-0-	219	1	5730	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5685	-0-	-1425	-0-	210	1	5475	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5653	-0-	-888	-0-	224	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5320	-0-	-800	-0-	213	1	5107	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	195	1	4722	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	206	1	5036	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	198	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4579	-0-	-731	-0-	177	1	4402	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 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	35743	X	30212	-0-	-5531	-0-	1078 55	1 9	29079	2	Y	50	47	1			18
02	31001	X	28820	-0-	-2181	-0-	1042 51	1 9	27727	2	Y	46	51	1			13
03	33139	X	29662	-0-	-3477	-0-	1093 35	1 9	28534	2	Y	32	36	1			9
04	31740	X	27560	-0-	-4180	-0-	1014 36	1 9	26510	2	Y	33	26	1			16
05	31651	X	27939	-0-	-3712	-0-	1105 46	1 9	26788	2	Y	42	38	1			20
06	29820	X	26093	-0-	-3727	-0-	1045 34	1 9	25014	2	Y	31	32	1			19
07	30814	X	26922	-0-	-3892	-0-	1066 30	1 9	25826	2	Y	27	32	1			14
08	27900	X	27373	-0-	-527	-0-	1075 22	1 9	26276	2	Y	20	22	1			12
09	27000	X	26624	-0-	-376	-0-	1020 13	1 9	25591	2	Y	12	17	1			7
10	27900	X	25678	-0-	-2222	-0-	25653	2	25	9	Y	23	17	1			13
11	26490	X	25615	-0-	-875	-0-	988 51	1 9	24576	2	Y	46	37	1			22
12	27497	X	24700	-0-	-2797	-0-	24669	2	31	9	Y	28	37	1			13

TOTAL GAS PROD: 327,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-5966	-0-	1685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	7163	X	1098	-0-	-6065	-0-	15	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	836	-0-	-5860	-0-	31	1	805	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2002	-0-	-308	-0-	84	1	1917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	114	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	146	1	3246	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	163	1	3556	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	174	1	3700	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	159	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	47	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	127	1	4050	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 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	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	277	1	2046	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	953	1	2368	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1193	1	2372	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1096	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	1211	1	1676	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	1163	1	1546	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1286	1	1543	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1291	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	388	1	941	2	N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1028	1	1177	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	402	1	1408	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10440	-0-	-1557	-0-	4	1	10417	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
02	11223	X	9935	-0-	-1288	-0-	327	1	9601	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	11532	X	11439	-0-	-93	-0-	975	1	10458	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	11160	X	10346	-0-	-814	-0-	1065	1	9278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10633	X	8954	-0-	-1679	-0-	931	1	8023	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8672	-0-	-2398	-0-	954	1	7710	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	11439	X	9095	-0-	-2344	-0-	1026	1	8066	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10943	X	9379	-0-	-1564	-0-	1150	1	8218	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	10380	X	9153	-0-	-1227	-0-	1061	1	8086	2	N	5					5
							6	9									
10	9362	X	8596	-0-	-766	-0-	300	1	8294	2	N	2					7
							2	9									
11	9390	X	7581	-0-	-1809	-0-	712	1	6865	2	N	4	3	8			8
							4	9									
12	9455	X	7505	-0-	-1950	-0-	295	1	7207	2	N	3	3	8			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 111,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	21	1	1546	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	62	1	1661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	70	1	1578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	53	1	1180	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	75	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	15	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	36	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	12	1	1059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 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	4836	X	2739	-0-	-2097	-0-	2	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	2506	-0-	-1931	-0-	186	1	2317	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	651	1	3559	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	854	1	4295	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	783	1	4473	2	N	-0-					-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	852	1	4946	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	896	1	5095	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	888	1	4091	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	6030	X	4563	-0-	-1467	-0-	828	1	3735	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4054	-0-	-2177	-0-	240	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	554	1	3018	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	5983	X	3062	-0-	-2921	-0-	215	1	2843	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 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	15469	X	14053	-0-	-1416	-0-	1	1	14040	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	15051	X	11639	-0-	-3412	-0-	158	1	11475	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	16089	X	15447	-0-	-642	-0-	556	1	14883	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	15570	X	14853	-0-	-717	-0-	625	1	14224	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	616	1	15081	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	9921	-0-	-5019	-0-	429	1	9480	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	15438	X	5554	-0-	-9884	-0-	243	1	5309	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	15841	X	14242	-0-	-1599	-0-	636	1	13594	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	15330	X	11779	-0-	-3551	-0-	523	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	199	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	484	1	15565	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	188	1	15917	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 161,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	31	-0-	31	61	31	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	37	-0-	37	98	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
02	87	N	22	-0-	-65	-0-	22	2			N	-0-					48
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					48
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	48	1			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 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	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	23	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	24	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 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	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	1129	1	403	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1030	1	685	2	N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	997	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1608	-0-	-72	-0-	849	1	753	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1047	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	902	1	942	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1235	1	1144	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1736	N	227	-0-	-1509	-0-	96	1	127	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1680	N	455	-0-	-1225	-0-	235	1	220	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

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	8556	X	7627	-0-	-929	-0-	1	1	7611	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	8816	X	6920	-0-	-1896	-0-	94	1	6819	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	9424	X	7960	-0-	-1464	-0-	286	1	7665	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	9120	X	6995	-0-	-2125	-0-	294	1	6697	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	340	1	8318	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6842	-0-	-868	-0-	296	1	6532	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	7967	X	7533	-0-	-434	-0-	330	1	7196	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	348	1	7429	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	8460	X	7532	-0-	-928	-0-	334	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5238	-0-	-3504	-0-	66	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	5776	-0-	-1874	-0-	174	1	5596	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	55	1	4713	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 83,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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	7533	X	4832	-0-	-2701	-0-	3	1	4796	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
02	7279	X	5221	-0-	-2058	-0-	325	1	4883	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	7781	X	6397	-0-	-1384	-0-	954	1	5424	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
04	7530	X	7444	-0-	-86	-0-	1123	1	6311	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1053	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1097	1	5176	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
07	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	1154	1	5618	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	7750	X	6128	-0-	-1622	-0-	1146	1	4941	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
09	7500	X	5567	-0-	-1933	-0-	1064	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4643	-0-	-2642	-0-	306	1	4337	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4704	-0-	-2166	-0-	731	1	3956	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	6789	X	2291	-0-	-4498	-0-	240	1	2034	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 67,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	18	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	39	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	980	-0-	-490	-0-	41	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	941	-0-	-485	-0-	37	1	904	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	43	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	44	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	11	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 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	2418	N	717	-0-	-1701	-0-	707	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1943	N	759	-0-	-1184	-0-	10	1	747	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1333	N	795	-0-	-538	-0-	29	1	763	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	23	1	513	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	961	N	173	-0-	-788	-0-	8	1	164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2170	N	255	-0-	-1915	-0-	11	1	242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	247	-0-	-293	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	240	N	32	-0-	-208	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2805	-0-		-512	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	1851	-0-		-1252	-0-	25	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1979	-0-		-1307	-0-	71	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2411	-0-		-619	-0-	101	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	123	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	117	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-	121	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2748	-0-		-445	-0-	123	1	2624	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3090	X	2276	-0-		-814	-0-	101	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2502	-0-		-691	-0-	31	1	2471	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2418	-0-		-312	-0-	73	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2471	-0-		-288	-0-	29	1	2442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6867	-0-		-77	-0-	382	1	6483	2	N	2	2	8			14
								2	9									
02	7163	X	6134	-0-		-1029	-0-	385	1	5747	2	N	2					16
								2	9									
03	7657	X	6316	-0-		-1341	-0-	387	1	5927	2	N	2					18
								2	9									
04	6870	X	6403	-0-		-467	-0-	360	1	6039	2	N	4	2	8			20
								4	9									
05	6882	X	6875	-0-		-7	-0-	381	1	6493	2	N	1					21
								1	9									
06	6660	X	3845	-0-		-2815	-0-	209	1	3634	2	N	2	2	8			21
								2	9									
07	6603	X	6215	-0-		-388	-0-	356	1	5856	2	N	3	1	8			23
								3	9									
08	7918	X	7918	-0-		-0-	-0-	612	1	7288	2	N	16	10	8			29
								18	9									
09	6660	X	6029	-0-		-631	-0-	437	1	5590	2	N	2					31
								2	9									
10	7093	X	7093	-0-		-0-	-0-	548	1	6544	2	N	1					32
								1	9									
11	7650	X	6791	-0-		-859	-0-	549	1	6241	2	N	1					33
								1	9									
12	7905	X	6420	-0-		-1485	-0-	438	1	5979	2	N	3					36
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	103	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	281	-0-	-1339	-0-	15	1	264	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			-0-
08	992	N	245	-0-	-747	-0-	19	1	225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 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	1209	N	955	-0-	-254	-0-	954	2 1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	10	1	775	2	N	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
04	930	N	155	-0-	-775	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
05	837	N	48	-0-	-789	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2 1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
03	806	N	351	-0-	-455	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	11	1	225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	16	1	343	2	N	1					1
							1	9									
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	3	1	195	2	N	-0-					1
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	1	1	8			1
							1	9									
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	2	1	156	2	N	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 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	10819	X	8262	-0-	-2557	-0-	4	1	8237	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	10121	X	8956	-0-	-1165	-0-	328	1	8619	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	1008	1	9458	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1152	1	9122	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	1087	1	8754	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8734	-0-	-1406	-0-	1112	1	7600	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	10664	X	9227	-0-	-1437	-0-	1216	1	8003	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	10664	X	9380	-0-	-1284	-0-	1250	1	8104	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	10320	X	8243	-0-	-2077	-0-	1181	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7046	-0-	-3060	-0-	336	1	6710	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7185	-0-	-2235	-0-	800	1	6375	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	9393	X	7965	-0-	-1428	-0-	329	1	7626	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 105,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 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	2511	X	2085	-0-	-426	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1904	-0-	-242	-0-	25	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	75	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	82	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	77	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	83	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	82	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	22	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	51	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	20	1	1687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7815	-0-	-2818	-0-	5	1	7775	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	9947	X	7783	-0-	-2164	-0-	469	1	7299	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
03	9703	X	9013	-0-	-690	-0-	1328	1	7662	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
04	9390	X	8594	-0-	-796	-0-	1490	1	7092	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	1408	1	7012	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8444	-0-	-286	-0-	1505	1	6905	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
07	9021	X	8633	-0-	-388	-0-	1559	1	7057	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	9021	X	8546	-0-	-475	-0-	1579	1	6919	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
09	8850	X	8530	-0-	-320	-0-	1504	1	7026	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	6819	-0-	-2326	-0-	424	1	6395	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8545	-0-	-305	-0-	1050	1	7477	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	414	1	7800	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 99,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	6836	-0-	-3332	-0-	5	1	6769	2	N	56	56	8			-0-
							62	9									
02	9512	X	7013	-0-	-2499	-0-	473	1	6516	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
03	9703	X	6950	-0-	-2753	-0-	927	1	5992	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
04	8970	X	4463	-0-	-4507	-0-	738	1	3710	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	7502	X	1402	-0-	-6100	-0-	577	1	825	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	895	-0-	-6365	-0-	485	1	390	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1538	1	9622	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	1542	1	7813	2	N	75	75	8			-0-
							83	9									
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1436	1	6402	2	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	409	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	973	1	6228	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	392	1	6014	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 76,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-		-0-	-0-	3	1	6981	2	N	21	21	8			-0-
								23	9									
02	6119	X	5241	-0-		-878	-0-	261	1	4969	2	N	10	10	8			-0-
								11	9									
03	6541	X	6175	-0-		-366	-0-	630	1	5532	2	N	12	12	8			-0-
								13	9									
04	6780	X	3067	-0-		-3713	-0-	654	1	2406	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
05	7006	X	6352	-0-		-654	-0-	922	1	5430	2	N	-0-					-0-
06	7491	X	7491	-0-		-0-	-0-	1036	1	6437	2	N	16	16	8			-0-
								18	9									
07	7295	X	7295	-0-		-0-	-0-	1056	1	6227	2	N	11	11	8			-0-
								12	9									
08	6572	X	5949	-0-		-623	-0-	1018	1	4906	2	N	23	23	8			-0-
								25	9									
09	7770	X	4543	-0-		-3227	-0-	899	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	3449	-0-		-4580	-0-	239	1	3210	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	4045	-0-		-3725	-0-	596	1	3439	2	N	9	9	8			-0-
								10	9									
12	7285	X	4618	-0-		-2667	-0-	285	1	4322	2	N	10	10	8			-0-
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1551	-0-		-1332	-0-	1	1	1549	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2697	X	1823	-0-		-874	-0-	152	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	2290	X	2290	-0-		-0-	-0-	412	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	470	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-	442	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	470	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2130	-0-		-319	-0-	481	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1948	-0-		-439	-0-	478	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	965	-0-		-1375	-0-	153	1	812	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	406	-0-		-1857	-0-	5	1	401	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	200	-0-		-1810	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
12	992	N	105	-0-		-887	-0-	2	1	102	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1707	-0-	-1455	-0-		2	1	1693	2	N	11	11	8			-0-
								12	9									
02	2958	X	1840	-0-	-1118	-0-		229	1	1605	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-		805	1	1938	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-		917	1	2037	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-		835	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2404	-0-	-266	-0-		803	1	1590	2	N	10	10	8			-0-
								11	9									
07	3100	X	2538	-0-	-562	-0-		832	1	1702	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	3100	X	2446	-0-	-654	-0-		839	1	1594	2	N	12	12	8			-0-
								13	9									
09	3000	X	2091	-0-	-909	-0-		842	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-		246	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-		597	1	1445	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
12	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-		233	1	1256	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

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	7409	X	2673	-0-	-4736	-0-		2673	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	1354	-0-	-2155	-0-		18	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	400	-0-	-3351	-0-		14	1	386	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1758	-0-	-1662	-0-		155	1	1602	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-		731	1	7725	2	N	-0-					-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-		872	1	7048	2	N	25	25	8			-0-
								28	9									
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-		920	1	7046	2	N	25	25	8			-0-
								28	9									
08	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-		983	1	6791	2	N	60	60	8			-0-
								66	9									
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-		1121	1	6575	2	N	-0-					-0-
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		359	1	6726	2	N	-0-					-0-
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-		925	1	6871	2	N	26	26	8			-0-
								29	9									
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-		360	1	7394	2	N	26	26	8			-0-
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 68,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 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	1240	N	960	-0-	-280	-0-	957	2	3	9	N	3	3	8			3
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	5	1	356	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	19	1	489	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	930	N	425	-0-	-505	-0-	18	1	406	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	5	1	126	2	N	-0-					3
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	1	1	8			3
							1	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					3
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	N	2	2	8			3
							2	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	N	-0-					3
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	11	1	866	2	N	-0-					3
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1082	2	N	-0-					3
12	992	N	743	-0-	-249	-0-	8	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6701	-0-	-1762	-0-	5	1	6612	2	N	76	76	8			-0-
							84	9									
02	7917	X	6167	-0-	-1750	-0-	498	1	5639	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	7998	X	7946	-0-	-52	-0-	1458	1	6454	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1638	1	6192	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	1539	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6744	-0-	-936	-0-	1606	1	5087	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
07	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	1711	1	6156	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	8184	X	6934	-0-	-1250	-0-	1697	1	5173	2	N	58	58	8			-0-
							64	9									
09	7920	X	6528	-0-	-1392	-0-	1612	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4255	-0-	-4084	-0-	454	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	5571	-0-	-2499	-0-	1121	1	4427	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
12	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	451	1	5157	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 79,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1811	1	4501	2	N	15	15	8			38
							17	9									
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1623	1	4304	2	N	-0-					38
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1903	1	4794	2	N	-0-					38
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1503	1	1890	2	N	13	13	8			38
							14	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1754	1	1707	2	N	3					41
							3	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	1602	1	1435	2	N	16	14	8			43
							18	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1566	1	2374	2	N	17	13	8			47
							19	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	1888	1	1819	2	N	44	31	8			60
							48	9									
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1721	1	1083	2	N	-0-					60
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1834	1	1533	2	N	-0-					60
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1934	1	1629	2	N	-0-					60
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1698	1	1107	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 49,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	332	-0-	-799	-0-	4	1	328	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 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	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	1	1	3868	2	N	7	7	8			25
							8	9									
02	4060	X	3662	-0-	-398	-0-	49	1	3610	2	N	3	3	8			25
							3	9									
03	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	142	1	3812	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	165	1	3777	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	157	1	3842	2	N	-0-					25
06	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	166	1	3667	2	N	5	5	8			25
							6	9									
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	171	1	3739	2	N	3	3	8			25
							3	9									
08	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	136	1	2889	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	3960	X	3140	-0-	-820	-0-	139	1	3001	2	N	-0-					25
10	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	46	1	3664	2	N	-0-					25
11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	115	1	3717	2	N	6	6	8			25
							7	9									
12	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	41	1	3498	2	N	3	3	8			25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3513	-0-	-889	-0-	1031	1	2469	2	N	12	12	8			34
							13	9									
02	4118	X	3409	-0-	-709	-0-	1018	1	2391	2	N	-0-					34
03	4402	X	3509	-0-	-893	-0-	1110	1	2399	2	N	-0-					34
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	1047	1	3444	2	N	10	10	8			34
							11	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1212	1	3558	2	N	-0-					34
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1025	1	2583	2	N	14	13	8			35
							15	9									
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1268	1	3596	2	N	16	12	8			39
							18	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1663	1	3090	2	N	36	26	8			49
							40	9									
09	4620	X	3942	-0-	-678	-0-	1482	1	2450	2	N	9					58
							10	9									
10	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	1685	1	2349	2	N	-0-					58
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1868	1	2920	2	N	-0-					58
12	4867	X	3728	-0-	-1139	-0-	1991	1	1737	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 49,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					72
02	3364 X	2819	-0-	-545	-0-	2819	2			N	-0-					72
03	4867 X	3443	-0-	-1424	-0-	3443	2			N	-0-					72
04	4710 X	2810	-0-	-1900	-0-	2810	2			N	-0-					72
05	4867 X	2824	-0-	-2043	-0-	2824	2			N	-0-					72
06	3330 X	2122	-0-	-1208	-0-	2122	2			N	-0-					72
07	3441 X	2362	-0-	-1079	-0-	2362	2			N	-0-					72
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					72
09	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	2565	2			N	-0-					72
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					72
11	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2			N	-0-					72
12	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 35,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					172
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					174
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					176
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					176
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					176
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					179
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					186
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					191
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					196
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2					198
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					201
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					204

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					35
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					35
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					35
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					38
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					41
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8					49
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7					56
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5					61
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					68
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					71
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13					84

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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	4030	X	3419	-0-	-611	-0-	3	1	3392	2	Y	22	1	8			177
							24	9									
02	3074	X	2973	-0-	-101	-0-	2	1	2943	2	Y	25	2	8			200
							28	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3	1	3818	2	Y	34					234
							37	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3	1	3793	2	Y	18	153	1			99
							20	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3	1	4191	2	Y	32					131
							35	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3	1	4098	2	Y	24					155
							26	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3	1	4061	2	Y	17	3	8			169
							19	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4	1	4276	2	Y	30	3	8			196
							33	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2	1	3277	2	Y	10	1	8			205
							11	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	2	Y	32					237
							35	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	23	159	1	1	8	100
							25	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3	1	4061	2	Y	26					126
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 46,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	619	2	Y	4					30
							4	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4					34
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	484	2	4	9	Y	4					38
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	539	2	3	9	Y	3	25	1			16
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					21
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	Y	3					24
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	469	2	2	9	Y	2					26
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	476	2	3	9	Y	3					29
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	383	2	1	9	Y	1					30
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4					34
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	23	1			14
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-			-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	Y	-0-			-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-			-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 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	3255	X	1912	-0-	-1343	-0-	96	1	1816	2	Y	-0-			-0-
02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	660	1	12542	2	Y	-0-			-0-
03	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	708	1	13461	2	Y	-0-			-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	543	1	10323	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	319	1	6067	2	Y	-0-			-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	488	1	9272	2	Y	-0-			-0-
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	403	1	7654	2	Y	-0-			-0-
08	13919	X	9995	-0-	-3924	-0-	500	1	9495	2	Y	-0-			-0-
09	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	391	1	7433	2	Y	-0-			-0-
10	10075	X	7058	-0-	-3017	-0-	353	1	6705	2	Y	-0-			-0-
11	9750	X	6858	-0-	-2892	-0-	343	1	6515	2	Y	-0-			-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	333	1	6323	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	86	1	1641	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	65	1	1237	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	73	1	1382	2	Y	-0-			-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	110	1	2086	2	Y	-0-			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	116	1	2208	2	Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	141	1	2674	2	Y	-0-			-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-			-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 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	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					95
02	2233	X	1192	-0-	-1041	-0-	60	1	1132	2	Y	-0-					95
03	2356	X	734	-0-	-1622	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					95
04	2280	X	946	-0-	-1334	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					95
05	1271	N	775	-0-	-496	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					95
06	720	N	286	-0-	-434	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					95
07	992	N	234	-0-	-758	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					95
08	775	N	214	-0-	-561	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					95
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					95
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					95
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					95
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 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	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	43	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1073	-0-	-174	-0-	34	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	43	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	34	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	37	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 151019 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9278 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 1/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193058 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7561 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 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	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	493	X	359	-0-	-134	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03	527	X	209	-0-	-318	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	510	X	170	-0-	-340	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	360	X	255	-0-	-105	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	372	X	115	-0-	-257	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	217	X	59	-0-	-158	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	270	X	97	-0-	-173	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	270	X	95	-0-	-175	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 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	1767	X	1054	-0-	-713	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
05	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	1950	X	1448	-0-	-502	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	2015	X	1464	-0-	-551	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
08	2015	X	1698	-0-	-317	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	1572	-0-	-258	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
10	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
11	1650	X	1428	-0-	-222	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
12	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 171667 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 7174 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015536 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1941	-0-	-105	-0-	1917	2	24	9	N	22					176
02	1914	#	1567	-0-	-347	-0-	1521	2	46	9	N	42	190	1			28
03	2046	#	2024	-0-	-22	-0-	2018	2	6	9	N	5					33
04	1890	#	1747	-0-	-143	-0-	1723	2	24	9	N	22					55
05	1953	#	1809	-0-	-144	-0-	1792	2	17	9	N	15					70
06	1950	#	1494	-0-	-456	-0-	1480	2	14	9	N	13					83
07	2015	#	1936	-0-	-79	-0-	1917	2	19	9	N	17					100
08	2015	#	1526	-0-	-489	-0-	1513	2	13	9	N	12					112
09	1740	#	1734	-0-	-6	-0-	1726	2	8	9	N	7	119	1			-0-
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 244662 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 6645 - 6662

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					147
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	474	2	23	9	N	21	159	1			9
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					10
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	673	2	6	9	N	5					15
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					27
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	598	2	10	9	N	9					36
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	772	2	18	9	N	16					52
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	549	2	6	9	N	5					57
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					65
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					72
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					75
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	286	2	1	9	N	1					76

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1878	-0-	-509	-0-	1861	2	17	9	N	15					172
02	2233	#	1568	-0-	-665	-0-	1538	2	30	9	N	27					199
03	2201	#	1803	-0-	-398	-0-	1760	2	43	9	N	39	164	1			74
04	1830	#	1829	-0-	-1	-0-	1821	2	8	9	N	7					81
05	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1698	2	33	9	N	30					111
06	1830	#	1703	-0-	-127	-0-	1683	2	20	9	N	18					129
07	1891	#	1735	-0-	-156	-0-	1707	2	28	9	N	25					154
08	1891	#	1833	-0-	-58	-0-	1816	2	17	9	N	15					169
09	1830	#	1557	-0-	-273	-0-	1544	2	13	9	N	12					181
10	1767	#	1685	-0-	-82	-0-	1652	2	33	9	N	30					211
11	1710	#	1618	-0-	-92	-0-	1568	2	50	9	N	45	179	1			77
12	1829	#	1616	-0-	-213	-0-	1602	2	14	9	N	13					90

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	935	-0-	-181	-0-	927	2	8	9	N	7					263
02	1044	#	612	-0-	-432	-0-	599	2	13	9	N	12					275
03	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	991	2	26	9	N	24	1	8			298
04	900	#	886	-0-	-14	-0-	862	2	24	9	N	22					320
05	930	#	833	-0-	-97	-0-	819	2	14	9	N	13					333
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23					356
07	1023	#	865	-0-	-158	-0-	852	2	13	9	N	12					368
08	1023	#	721	-0-	-302	-0-	704	2	17	9	N	15					383
09	1440	#	896	-0-	-544	-0-	882	2	14	9	N	13					396
10	1488	#	995	-0-	-493	-0-	962	2	33	9	N	30	181	1			245
11	1440	#	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					245
12	930	#	713	-0-	-217	-0-	696	2	17	9	N	15					260

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			126
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					126
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4	1	8			129
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					129
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8	1	8			136
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	585	2	11	9	N	10					146
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	N	9	4	8			151
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	530	2	9	9	N	8					159
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					159
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					159
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8	1	8			166
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	604	2	53	9	N	48	178	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	N	15					55
02	1682	N	1550	-0-	-132	-0-	1524	2	26	9	N	24					79
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1558	2	25	9	N	23					102
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1634	2	21	9	N	19	1	8			120
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1560	2	20	9	N	18					138
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					148
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1658	2	28	9	N	25					173
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	2	23	9	N	21					194
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8	173	1			29
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	N	22					51
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	N	12					63
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1589	2	23	9	N	21					84

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	2	N	-0-					155
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	N	5					160
							6	9									
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	25	1	829	2	N	-0-					160
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	23	1	767	2	N	-0-					160
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	25	1	824	2	N	-0-					160
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	21	1	686	2	N	5					165
							6	9									
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	20	1	676	2	N	-0-					165
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	19	1	626	2	N	-0-					165
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	19	1	643	2	N	20					185
							22	9									
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	19	1	646	2	N	-0-					185
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	15	1	495	2	N	-0-					185
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	10					195
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1724	-0-	-132	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	899	N	417	-0-	-482	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	870	N	318	-0-	-552	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2258	-0-	-262	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1132	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	812	-0-	-568	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	4855	-0-	-1467	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5873	-0-	-885	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	4708	-0-	-1832	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	3842	-0-	-2916	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	3555	-0-	-2235	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3445	-0-	-2414	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3758	-0-	-1636	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4279	-0-	-431	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1116	-0-	-2728	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1046	-0-	-634	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3343	-0-	-1555	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	2890	-0-	-2225	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 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	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4541	-0-	-273	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4912	-0-	-68	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4855	-0-	-125	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4861	-0-	-285	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4362	-0-	-505	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4032	-0-	-678	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3620	-0-	-1247	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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	2418	N	1756	-0-	-662	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
02	1914	N	1872	-0-	-42	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 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	3472	X	2456	-0-	-1016	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
02	2668	X	2022	-0-	-646	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
03	2852	X	1098	-0-	-1754	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	2760	X	302	-0-	-2458	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	2449	X	1073	-0-	-1376	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
06	2370	X	502	-0-	-1868	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	2170	X	625	-0-	-1545	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 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	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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2697	-0-	-3	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2406	-0-	-204	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 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	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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 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	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1684	-0-	-810	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1396	-0-	-1244	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1226	-0-	-510	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 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	1178	N	696	-0-	-482	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	875	-0-	-256	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	697	-0-	-512	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	977	-0-	-294	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5814	-0-	-975	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	4746	-0-	-1982	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	5084	-0-	-2108	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	3220	-0-	-3740	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5489	-0-	-1331	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5513	-0-	-127	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4450	-0-	-1037	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4328	-0-	-1192	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4127	-0-	-1393	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	696	N	149	-0-	-547	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 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	4309	X	3356	-0-	-953	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
02	4031	X	3147	-0-	-884	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3		N	-0-			-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
08	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
09	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
11	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
12	4588	X	3789	-0-	-799	-0-	3789	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
02	3654	X	2929	-0-	-725	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	2103	-0-	-1677	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	2377	-0-	-1529	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	2262	-0-	-1518	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
07	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
11	3060	X	2153	-0-	-907	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	2368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 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	961	N	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					268
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					268
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-	193	7			75
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					75
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					75
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-					75
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					75
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-					75
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					75
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	N	-0-					75
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					146
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	88	3	2	9	N	2					148
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1					149
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	70	3	68	9	N	62	170	1			41
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					41
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	N	1					42
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					42
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					44
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					45
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					45
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1					46
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 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	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 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	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	299	-0-	-391	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	713	N	213	-0-	-500	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	713	N	191	-0-	-522	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -2) WELL #: 78 C RRCID -> 118610 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8983 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 C RRCID -> 119010 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9163 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370 N	1545	-0-	-825	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	1120	-0-	-1422	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	2356 N	392	-0-	-1964	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1803	-0-	-477	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	488	2	41	9	N	37	161	1			127
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	34					161
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	524	2	37	9	N	34					195
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	458	2	34	9	N	31					226
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	578	2	36	9	N	33	173	1			86
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	564	2	88	9	N	80					166
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	724	2	72	9	N	65					231
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	N	25					256
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	884	2	29	9	N	26					282
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	N	12					294
11	990	N	649	-0-	-341	-0-	630	2	19	9	N	17					311
12	930	N	637	-0-	-293	-0-	615	2	22	9	N	20					331

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27					225
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	15					240
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					248
04	1530	N	790	-0-	-740	-0-	770	2	20	9	N	18					266
05	2139	N	715	-0-	-1424	-0-	686	2	29	9	N	26	173	1			119
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	630	2	31	9	N	28					147
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	664	2	33	9	N	30					177
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	581	2	29	9	N	26					203
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	628	2	28	9	N	25					228
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	N	29					257
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	552	2	32	9	N	29	184	1			102
12	682	N	516	-0-	-166	-0-	481	2	35	9	N	32					134

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	541	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1287	-0-	-598	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1082	-0-	-358	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	728	-0-	-322	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	145	N	57	-0-	-88	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	377	N	199	-0-	-178	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	792	-0-	-288	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

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	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					5
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	3	8	9	Y	7					12
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	3	1	9	Y	1					13
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	187	3	1	9	Y	1	12	1			2
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					2
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					2
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1					3
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					4
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					5
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303	3	14	9	Y	13					18
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	3	12	9	Y	11	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	578	3	4	9	Y	4					39
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	929	3	25	9	Y	23					62
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	3	13	9	Y	12					74
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	64	1			12
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					12
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					12
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1					13
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					13
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	3	3	9	Y	3					16
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					18
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	Y	28					46
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	3	20	9	Y	18	47	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	103	3	1	9	Y	1					4
02	145	N	8	-0-	-137	-0-	8	3			Y	-0-					4
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					4
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	3	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					1
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					1
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	61	3	3	9	Y	3					4
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	31	3	2	9	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 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	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2640	-0-	-724	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3185	-0-	-625	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2780	-0-	-1064	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

01	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	581	-0-	-752	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	565	-0-	-1025	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 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	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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 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	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3		N	-0-			37
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			37
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			37
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			37
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			37
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			37
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			37
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			37
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			37
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			37
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-			37
12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	631	3	394	9	Y	358	360	1			170
02	1015	N	940	-0-	-75	-0-	637	3	303	9	Y	275	360	1			85
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	645	3	451	9	Y	410	360	1			135
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	668	3	407	9	Y	370	353	1			152
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	722	3	392	9	Y	356	350	1			158
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	744	3	367	9	Y	334	367	1			125
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	721	3	355	9	Y	323	360	1			88
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	767	3	270	9	Y	245	175	1			158
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	679	3	430	9	Y	391	351	1			198
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	772	3	230	9	Y	209	362	1			45
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-					45
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	3	22	9	Y	20					65

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1959	-0-	1959	1959	1959	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1979	-0-	1979	3938	1979	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		2115	-0-	2115	6053	2115	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1930	-0-	1930	7983	1930	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1930	-0-	1930	9913	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	1					7
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	163	3	4	9	Y	4					11
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					13
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	11	1			2
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					2
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					2
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					2
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					2
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	Y	1					3
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					3
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	100	3	1	9	Y	1					4
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-691	-0-	1344	3	11	9	Y	10					56
02	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1321	3	36	9	Y	33					89
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	3	12	9	Y	11					100
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1301	3	2	9	Y	2	87	1			15
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			Y	-0-					15
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	Y	2					17
07	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	3	1	9	Y	1					18
08	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1062	3	1	9	Y	1					19
09	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1063	3	2	9	Y	2					21
10	1271	N	992	-0-	-279	-0-	983	3	9	9	Y	8					29
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2089	3	87	9	Y	79					108
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2190	3	67	9	Y	61	122	1			47

TOTAL GAS PROD: 17,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	696	X	654	-0-	-42	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	630	X	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	713	X	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	750	X	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	775	X	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	775	X	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	660	X	256	-0-	-404	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	682	X	130	-0-	-552	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	660	X	137	-0-	-523	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	651	X	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 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	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					249
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 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	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	4192	-0-	-390	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3548	-0-	-978	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3277	-0-	-1249	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3611	-0-	-649	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-			-0-
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	3		N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1553	-0-	-547	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1246	-0-	-854	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	895	-0-	-934	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 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	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	2852	X	2028	-0-	-824	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
02	2668	X	1885	-0-	-783	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
03	2294	X	1682	-0-	-612	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
05	2015	X	1963	-0-	-52	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
09	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1757	-0-	-418	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3829	-0-	729	729	3829	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	1893	-0-	-729	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1176	-0-	-474	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1211	-0-	-494	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
02	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			N	-0-					-0-
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	9249	-0-	-171	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	7633	-0-	-1727	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8408	-0-	-1264	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	4661	-0-	-5011	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	3118	-0-	-6122	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	3324	-0-	-3310	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4731	-0-	-1689	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

01	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3306 X	2273	-0-	-1033	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3123	-0-	-267	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2442	-0-	-708	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2133	-0-	-1122	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2418 X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

01	2294 N	1244	-0-	-1050	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1972 N	1416	-0-	-556	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	831	-0-	-459	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 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	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	3		N	-0-			-0-
02	1218	N	907	-0-	-311	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3		N	-0-			-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-			-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 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-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 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	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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 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	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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	949	25615	949	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	923	-0-	923	26538	923	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	877	-0-	877	27415	877	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	738	-0-	738	28153	738	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	711	-0-	711	28864	711	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	660	-0-	660	29524	660	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	760	-0-	760	30284	760	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	713	-0-	713	30997	713	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	672	-0-	672	31669	672	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	822	-0-	822	32491	822	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	598	-0-	598	33089	598	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	687	-0-	687	33776	687	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 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	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1508	-0-	-87	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
04	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	3		N	-0-			-0-
05	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	900	N	392	-0-	-508	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	833	-0-	833	833	833	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	807	-0-	807	1640	807	3			N	-0-					-0-
09	2398	X	758	-0-	-1640	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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	-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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	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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 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	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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -2) WELL #: 78 RRCID -> 177080 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8262 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 177804 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-47	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	3		N	-0-			-0-
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3		N	-0-			-0-
12	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	493	N	432	-0-	-61	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 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	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1037	-0-	-384	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	641	-0-	-529	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 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	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	667	N	359	-0-	-308	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	682	N	244	-0-	-438	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-	-422	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2631	-0-	-99	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2232	-0-	-496	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2177	-0-	-253	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 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	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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 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	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1790	2	42	9	N	38					155
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	2	19	9	N	17					172
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1798	2	24	9	N	22					194
04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1673	2	42	9	N	38					232
05	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1772	2	39	9	N	35	193	1			74
06	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1730	2	35	9	N	32	1	8			105
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	2	30	9	N	27					132
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					132
09	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1716	2	36	9	N	33					165
10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1725	2	15	9	N	14					179
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	N	30					209
12	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1675	2	21	9	N	19	1	8			227

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 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	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	200	1	3725	3	N	20	1	8			159
							22	9									
02	4002	X	3822	-0-	-180	-0-	187	1	3628	3	N	6					165
							7	9									
03	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	193	1	3459	3	N	32					197
							35	9									
04	4140	X	3134	-0-	-1006	-0-	187	1	2936	3	N	10					207
							11	9									
05	4154	X	1495	-0-	-2659	-0-	71	1	1423	3	N	1	1	8			207
							1	9									
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	148	1	4203	3	N	31	185	1			53
							34	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	200	1	4013	3	N	4					57
							4	9									
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	200	1	3977	3	N	19	9	8			67
							21	9									
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	200	1	3681	3	N	11					78
							12	9									
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	200	1	3664	3	N	15	1	8			92
							17	9									
11	4380	X	3676	-0-	-704	-0-	193	1	3455	3	N	25					117
							28	9									
12	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	200	1	3624	2	N	12					129
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
02	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8967	-0-	-513	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9256	-0-	-540	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8623	-0-	-857	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	8456	-0-	-1340	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	7981	-0-	-1815	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	7016	-0-	-1954	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7869	-0-	-253	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7133	-0-	-989	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

01	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 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	1891	X	1560	-0-	-331	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1769	X	1435	-0-	-334	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
06	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	1315	-0-	-1775	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	3033	-0-	-57	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
08	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
09	3090	X	2313	-0-	-777	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 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	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1659	-0-	-226	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 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	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1771	-0-	-143	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1376	-0-	-608	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 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	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1588	-0-	-7	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1087	-0-	-293	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	867	-0-	-322	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	778	-0-	-602	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	930	N	90	-0-	-840	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	907	-0-	-383	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
02	2755	X	2538	-0-	-217	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
03	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
08	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
09	2790	N	1939	-0-	-851	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	1779	-0-	-441	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-158	-0-	772	3		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3		N	-0-			-0-
10	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3		N	-0-			-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 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	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3		N	-0-			-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3		N	-0-			-0-
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3		N	-0-			-0-
04	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6058	3		N	-0-			-0-
05	6293	X	6275	-0-	-18	-0-	6275	3		N	-0-			-0-
06	6090	X	5744	-0-	-346	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
07	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	6205	3		N	-0-			-0-
08	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	5525	3		N	-0-			-0-
09	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
10	5952	X	3657	-0-	-2295	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
11	5760	X	4169	-0-	-1591	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
12	5952	X	4100	-0-	-1852	-0-	4100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-1903	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
02	2755	X	1824	-0-	-931	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
04	2460	X	1234	-0-	-1226	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
05	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3		N	-0-			-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-			-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	91	-0-	-165	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
08	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	1877	-0-	-853	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	1400	-0-	-1638	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
11	2940	X	1322	-0-	-1618	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
12	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 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	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	670	-0-	-1159	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2979	-0-	-21	48	2979	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3274	-0-	174	222	3274	3		N	-0-			-0-
11	3376	X	3154	-0-	-222	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3151	-0-	251	251	3151	3		N	-0-			-0-
03	2548	N	2297	-0-	-251	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
09	2130	X	1948	-0-	-182	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
11	1800	X	79	-0-	-1721	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 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	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1407	-0-	-797	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	779	-0-	-331	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 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	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	2771	-0-	-2072	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	2933	-0-	-2957	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 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	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3000	-0-	-0-	238	3000	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2919	-0-	-181	57	2919	3		N	-0-			-0-
11	2483	X	2426	-0-	-57	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 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	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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	2354	N	2168	-0-	-186	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06	2190	X	1537	-0-	-653	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2436	-0-	-114	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
07	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
08	2635	N	2267	-0-	-368	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
09	2430	N	2154	-0-	-276	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 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	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3632	-0-	732	732	3632	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	4484	-0-	1384	2116	4484	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	4237	-0-	1237	3353	4237	3		N	-0-			-0-
05	8022	X	4669	-0-	-3353	-0-	4669	3		N	-0-			-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3		N	-0-			-0-
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	1891	-0-	-930	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	1834	-0-	-896	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3		N	-0-			-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3		N	-0-			-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	215	-0-	-2110	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	690	N	264	-0-	-426	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	713	N	99	-0-	-614	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3000	-0-	-596	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
02	3364	X	2595	-0-	-769	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	2544	-0-	-1052	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
09	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	956	-0-	-2107	-0-	956	3		N	-0-			-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-			-0-
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3		N	-0-			-0-
08	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 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	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	1479	N	717	-0-	-762	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	1581	N	850	-0-	-731	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 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	2263	X	1017	-0-	-1246	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1249	-0-	-868	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1069	-0-	-1194	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3			N	-0-					-0-
11	2798	N	2721	-0-	-77	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 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	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3814	-0-	-275	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
05	3441	X	2289	-0-	-1152	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2062	-0-	-1208	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4274	-0-	1174	1174	4274	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3682	-0-	682	1856	3682	3		N	-0-			-0-
12	5605	X	3749	-0-	-1856	-0-	3749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
02	3190	X	3149	-0-	-41	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	3026	-0-	-394	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
05	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
06	3720	X	1873	-0-	-1847	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
07	3844	X	2123	-0-	-1721	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
08	3844	X	2220	-0-	-1624	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
09	3030	X	1914	-0-	-1116	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
10	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 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	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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					203
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					203
03	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					203
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	1109	2	N	-0-					203
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	27	1	715	2	N	-0-	176	1			27
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	5					32
							6	9									
07	1178	N	523	-0-	-655	-0-	17	1	505	2	N	1					33
							1	9									
08	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					33
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	2	N	-0-					33
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	4					37
							4	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -2) WELL #: 78 T RRCID -> 118592 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9131 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	188	-0-	-1703	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1536	-0-	-448	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	751	-0-	-1169	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 118809 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	2	-0-	-67	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 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	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3705	-0-	-239	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3742	-0-	-815	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3315	-0-	-1095	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2032	-0-	-2525	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 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	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1911	-0-	-148	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2063	-0-	-448	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 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	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2088	-0-	-290	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1747	-0-	-1229	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2098	-0-	-782	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2125	-0-	-35	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 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	1333	N	738	-0-	-595	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	781	-0-	-292	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 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	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2622	-0-	-664	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2118	-0-	-455	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2290	-0-	-190	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 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	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	3		N	-0-			-0-
02	7453	X	6138	-0-	-1315	-0-	6138	3		N	-0-			-0-
03	7967	X	6639	-0-	-1328	-0-	6639	3		N	-0-			-0-
04	7230	X	6482	-0-	-748	-0-	6482	3		N	-0-			-0-
05	7099	X	6474	-0-	-625	-0-	6474	3		N	-0-			-0-
06	6870	X	5852	-0-	-1018	-0-	5852	3		N	-0-			-0-
07	6696	X	5355	-0-	-1341	-0-	5355	3		N	-0-			-0-
08	6696	X	5141	-0-	-1555	-0-	5141	3		N	-0-			-0-
09	6480	X	4695	-0-	-1785	-0-	4695	3		N	-0-			-0-
10	5673	X	4604	-0-	-1069	-0-	4604	3		N	-0-			-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3		N	-0-			-0-
12	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 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	3100	N	4358	-0-	1258	4295	4358	3		N	-0-			-0-
02	8244	X	3949	-0-	-4295	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3		N	-0-			-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-			-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3		N	-0-			-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
08	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
10	3720	X	1117	-0-	-2603	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 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	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3507	-0-	-263	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1576	-0-	-1524	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	715	-0-	-1985	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	620	X	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 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	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	870	N	631	-0-	-239	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	720	N	130	-0-	-590	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 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	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2282	-0-	-734	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1112	-0-	-1337	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1976	-0-	-394	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
05	2356	X	2229	-0-	-127	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
08	2356	X	2287	-0-	-69	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
11	2670	X	2361	-0-	-309	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	620	X	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11	630	X	548	-0-	-82	-0-	548	3		N	-0-			-0-
12	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 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	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 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	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	812	N	397	-0-	-415	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11	810	N	188	-0-	-622	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
02	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
08	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
11	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2275	-0-	-74	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1294	-0-	-836	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3813 X	63	-0-	-3750	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	814	-0-	-2782	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	1432	-0-	-2048	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	811	-0-	-2661	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1457 X	597	-0-	-860	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 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	3441	X	2114	-0-	-1327	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	2581	X	2385	-0-	-196	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
03	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
04	2310	X	1955	-0-	-355	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	1860	-0-	-600	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	1910	-0-	-1128	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
11	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
12	2573	X	1637	-0-	-936	-0-	1637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 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	1922	N	186	-0-	-1736	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	2030	N	305	-0-	-1725	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 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	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-			-0-
02	3712	X	3351	-0-	-361	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3		N	-0-			-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3		N	-0-			-0-
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3		N	-0-			-0-
08	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	2851	-0-	-959	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

01	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2189	-0-	-218	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1942	-0-	-458	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1711	-0-	-769	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1469	-0-	-1011	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	3			N	-0-					-0-
12	2256	N	2205	-0-	-51	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 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	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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 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	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	690	N	5	-0-	-685	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 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	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	377	N	153	-0-	-224	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 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	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1988	-0-	-461	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1995	-0-	-296	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1106	-0-	-814	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	158	1	4495	2	N	15					87
							17	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	223	1	5737	2	N	15					102
							17	9									
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	247	1	6471	2	N	15					117
							17	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	197	1	4998	2	N	16					133
							18	9									
05	6386	X	5188	-0-	-1198	-0-	189	1	4973	2	N	24					157
							26	9									
06	6510	X	5523	-0-	-987	-0-	193	1	5299	2	N	28					185
							31	9									
07	6727	X	5313	-0-	-1414	-0-	174	1	5136	2	N	3					188
							3	9									
08	6727	X	4516	-0-	-2211	-0-	159	1	4340	2	N	15					203
							17	9									
09	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	146	1	4250	2	N	9					212
							10	9									
10	5704	X	3943	-0-	-1761	-0-	140	1	3796	2	N	6					218
							7	9									
11	5520	X	4125	-0-	-1395	-0-	134	1	3983	2	N	7					225
							8	9									
12	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	123	1	3914	2	N	3	185	1			43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2095	-0-	-1182	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1279	-0-	-1421	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	381	-0-	-1851	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	971	-0-	-1819	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	881	-0-	-1819	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	961	X	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1009	-0-	-603	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1914	-0-	-1217	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1921	-0-	-1109	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3415	-0-	315	315	3415	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2959	-0-	-41	274	2959	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	670	3496	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3018	-0-	-670	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 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	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	595	-0-	-768	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3254	-0-	-574	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	666	-0-	-3426	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3269	-0-	-541	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2625	-0-	-1281	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 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	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-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: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 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	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
07	2232	X	2157	-0-	-75	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
08	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
09	2160	X	1465	-0-	-695	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
10	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
11	2100	X	1515	-0-	-585	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
12	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3		N	-0-			-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3		N	-0-			-0-
03	4650	X	554	-0-	-4096	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	5910	X	113	-0-	-5797	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	6107	X	154	-0-	-5953	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	5910	X	131	-0-	-5779	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	6107	X	51	-0-	-6056	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	150	X	6	-0-	-144	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	575	-0-	-535	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	152	-0-	-995	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	335	-0-	-775	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 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	3906	X	1386	-0-	-2520	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2839	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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	5487	X	2812	-0-	-2675	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	2461	-0-	-2672	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3312	-0-	-2175	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1793	-0-	-847	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2030	-0-	-326	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1870	-0-	-410	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 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	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	770	-0-	-430	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 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	3317	X	1526	-0-	-1791	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	1015	-0-	-2088	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4828	-0-	1828	1828	4828	3			N	-0-					-0-
07	5590	X	3762	-0-	-1828	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	696	N	692	-0-	-4	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 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	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	348	X	263	-0-	-85	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	372	X	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	330	X	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	X	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	X	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	372	X	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 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	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2357	-0-	-224	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1861	-0-	-929	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2343	-0-	-357	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 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	-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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 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	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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 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	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 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	1922	X	207	-0-	-1715	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	261	X	154	-0-	-107	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	279	X	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	270	X	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	X	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	2824	-0-	-424	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
03	3472	X	2120	-0-	-1352	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
04	3360	X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1292	-0-	-1708	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
09	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	1206	-0-	-1224	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	1409	-0-	-1102	-0-	1409	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 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	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	3		N	-0-			-0-
02	5191	X	4628	-0-	-563	-0-	4628	3		N	-0-			-0-
03	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5319	3		N	-0-			-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		N	-0-			-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		N	-0-			-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3		N	-0-			-0-
07	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3977	3		N	-0-			-0-
08	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	3		N	-0-			-0-
09	4410	X	3412	-0-	-998	-0-	3412	3		N	-0-			-0-
10	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 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	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	580	N	380	-0-	-200	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	510	N	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	720	N	254	-0-	-466	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	87	-0-	-1122	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	31	-0-	-1019	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14710 - 15200

01	50220	X	46543	-0-	-3677	-0-	46543	2			N	-0-					-0-
02	48140	X	41589	-0-	-6551	-0-	41589	2			N	-0-					-0-
03	51460	X	45720	-0-	-5740	-0-	45720	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	41306	-0-	-7564	-0-	41306	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	48755	-0-	-1248	-0-	48755	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	39944	-0-	-5086	-0-	39944	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	43087	-0-	-2638	-0-	43087	2			N	-0-					-0-
08	44454	X	43620	-0-	-834	-0-	43620	2			N	-0-					-0-
09	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	43756	-0-	-698	-0-	43756	2			N	-0-					-0-
11	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	43077	2			N	-0-					-0-
12	44454	X	42918	-0-	-1536	-0-	42918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567

01	185721	X	177309	-0-	-8412	-0-	177309	2			N	-0-					-0-
02	169737	X	162627	-0-	-7110	-0-	162627	2			N	-0-					-0-
03	181443	X	170594	-0-	-10849	-0-	170594	2			N	-0-					-0-
04	175590	X	127394	-0-	-48196	-0-	127394	2			N	-0-					-0-
05	179459	X	166990	-0-	-12469	-0-	166990	2			N	-0-					-0-
06	171600	X	64089	-0-	-107511	-0-	64089	2			N	-0-					-0-
07	173848	X	153742	-0-	-20106	-0-	153742	2			N	-0-					-0-
08	170593	X	155907	-0-	-14686	-0-	155907	2			N	-0-					-0-
09	161610	X	154805	-0-	-6805	-0-	154805	2			N	-0-					-0-
10	166997	X	140069	-0-	-26928	-0-	140069	2			N	-0-					-0-
11	150870	X	120771	-0-	-30099	-0-	120771	2			N	-0-					-0-
12	159960	X	151322	-0-	-8638	-0-	151322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					59
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1498	-0-	-548	-0-	810	1	688	2	N	-0-					17
02	1914	X	1361	-0-	-553	-0-	686	1	675	2	N	-0-					17
03	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	733	1	781	2	N	-0-					17
04	1740	X	1151	-0-	-589	-0-	614	1	537	2	N	-0-					17
05	1581	X	1190	-0-	-391	-0-	833	1	357	2	N	-0-					17
06	1470	X	825	-0-	-645	-0-	716	1	109	2	N	-0-					17
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					17
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					17
09	1140	X	222	-0-	-918	-0-	222	1			N	-0-					17
10	1178	X	986	-0-	-192	-0-	573	1	413	2	N	-0-					17
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	534	1	601	2	N	-0-					17
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	498	2	40	5	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-8	-0-	81	1	1833	2	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	64	1	1583	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	75	1	1838	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	71	1	1760	2	Y	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	75	1	1813	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	88	1	1736	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	175	1	1687	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	215	1	1595	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	132	1	1573	2	Y	-0-			-0-
							46	5							
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5474	-0-	-1408	-0-	233	1	5241	2	Y	-0-			-0-
02	6264	X	5003	-0-	-1261	-0-	195	1	4808	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5195	-0-	-881	-0-	203	1	4992	2	Y	-0-			-0-
04	5370	X	5041	-0-	-329	-0-	197	1	4844	2	Y	-0-			-0-
05	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	204	1	4993	2	Y	-0-			-0-
06	5310	X	4555	-0-	-755	-0-	219	1	4336	2	Y	-0-			-0-
07	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	431	1	4171	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	4842	-0-	-366	-0-	357	1	4268	2	Y	-0-			-0-
							217	5							
09	5040	X	4471	-0-	-569	-0-	337	1	4017	2	Y	-0-			-0-
							117	5							
10	5208	X	4208	-0-	-1000	-0-	190	1	4018	2	Y	-0-			-0-
11	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	163	1	3630	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	3573	-0-	-1263	-0-	3573	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			58
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58
04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	504	1	12415	2	N	-0-			58
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	447	1	10890	2	N	-0-			58
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	376	1	7422	2	N	-0-			58
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	653	1	6280	2	N	-0-			58
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	754	1	5580	2	N	-0-			58
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	587	1	5200	2	N	-0-			58
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	246	1	5195	2	N	-0-			58
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	2	N	-0-			58
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 66,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	140	1	3145	2	Y	-0-			-0-
02	3712	X	2991	-0-	-721	-0-	117	1	2874	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	122	1	2992	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2910	-0-	-300	-0-	114	1	2796	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	121	1	2947	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	144	1	2840	2	Y	-0-			-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	213	1	2946	2	Y	-0-			-0-
							92	5							
08	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	136	1	2673	2	Y	-0-			-0-
							224	5							
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	220	1	2625	2	Y	-0-			-0-
							76	5							
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	129	1	2717	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	121	1	2694	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	53	1	1441	2	Y	-0-			-0-
02	3161	X	1535	-0-	-1626	-0-	56	1	1479	2	Y	-0-			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	128	1	3355	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1668	-0-	-642	-0-	61	1	1607	2	Y	-0-			-0-
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	103	1	2506	2	Y	-0-			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	150	1	3592	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	138	1	3321	2	Y	-0-			-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	141	1	3447	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	119	1	2990	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	2			Y	-0-			-0-
11	3750	X	89	-0-	-3661	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	696	X	465	-0-	-231	-0-	465	1			N	-0-					68
03	744	X	538	-0-	-206	-0-	538	1			N	-0-					68
04	720	X	542	-0-	-178	-0-	535	1	7	2	N	-0-					68
05	651	X	423	-0-	-228	-0-	423	1			N	-0-					68
06	540	X	241	-0-	-299	-0-	241	1			N	-0-					68
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					68
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	331	1			N	-0-					68
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	416	1	22	2	N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 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	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	143	1	3220	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2799	-0-	-246	-0-	109	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	107	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	127	1	3141	2	Y	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	132	1	3217	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	151	1	3001	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	151	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							151	5									
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	141	1	2778	2	Y	-0-					-0-
							235	5									
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	251	1	2994	2	Y	-0-					-0-
							87	5									
10	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	137	1	2895	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	123	1	2743	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2258	-0-	-1183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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	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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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	930	N	788	-0-	-142		-0-	28	1	750	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
02	841	N	696	-0-	-145		-0-	25	1	660	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
03	913	N	913	-0-	-0-		-0-	33	1	868	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
04	750	N	518	-0-	-232		-0-	19	1	495	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-		-0-	28	1	709	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
06	870	N	297	-0-	-573		-0-	12	1	285	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	527	N	275	-0-	-252		-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	272	-0-	-472		-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-		-0-	28	1	713	2	Y	15	6	1			9
								17	9									
10	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	270	N	223	-0-	-47		-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	227	-0-	-548		-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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	2959	X	2959	-0-	-0-		-0-	126	1	2833	2	N	-0-					141
02	2755	X	2715	-0-	-40		-0-	106	1	2609	2	N	-0-					141
03	2976	X	2841	-0-	-135		-0-	111	1	2730	2	N	-0-					141
04	2880	X	2871	-0-	-9		-0-	112	1	2759	2	N	-0-					141
05	3057	X	3057	-0-	-0-		-0-	121	1	2936	2	N	-0-					141
06	2908	X	2908	-0-	-0-		-0-	140	1	2768	2	N	-0-					141
07	2999	X	2999	-0-	-0-		-0-	141	1	2716	2	N	-0-					141
								142	5									
08	3069	X	2907	-0-	-162		-0-	130	1	2563	2	N	-0-					141
								214	5									
09	2970	X	2821	-0-	-149		-0-	190	1	2536	2	N	-0-					141
								95	5									
10	3069	X	2815	-0-	-254		-0-	128	1	2687	2	N	-0-					141
11	2910	X	2704	-0-	-206		-0-	116	1	2588	2	N	-0-					141
12	3007	X	2664	-0-	-343		-0-	2664	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 34,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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	1178	X	1105	-0-	-73		-0-	40	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1032	-0-	-12		-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19		-0-	40	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105		-0-	36	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32		-0-	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27		-0-	40	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	41	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17		-0-	41	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	41	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29		-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	40	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101		-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 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	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	52	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	52	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	873	-0-	-537	-0-	32	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	61	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	51	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					66
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					66
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					66
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					66
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					66
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					66
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					66
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					66
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					66
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					66
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 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	899	X	647	-0-	-252	-0-	646	2	1	9	Y	1					58
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					59
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	Y	10					69
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					69
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					69
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					71
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					72
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	Y	2					74
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	Y	1					75
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					75
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					75
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	-781	-0-	2532	2	4	9	Y	4					74
02	2610	X	2100	-0-	-510	-0-	2098	2	2	9	Y	2					76
03	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	2196	2	19	9	Y	17					93
04	2700	X	1738	-0-	-962	-0-	1738	2			Y	-0-					93
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					93
06	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	2393	2	7	9	Y	6					99
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2	9	Y	2					101
08	2790	N	2636	-0-	-154	-0-	2630	2	6	9	Y	5					106
09	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2305	2	4	9	Y	4	1	8			109
10	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			Y	-0-					109
11	2700	X	726	-0-	-1974	-0-	726	2			Y	-0-					109
12	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	722	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	324	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	464	X	68	-0-	-396	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	321	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	234	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	336	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	344	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	219	1	860	2	N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	490	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	306	1	1512	2	N	-0-					-0-
							9	5									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	329	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	348	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1209	-0-	-124	-0-	800	1	409	2	N	-0-					30
02	1247	X	993	-0-	-254	-0-	676	1	317	2	N	-0-					30
03	1333	X	821	-0-	-512	-0-	705	1	116	2	N	-0-					30
04	1260	X	1219	-0-	-41	-0-	707	1	512	2	N	-0-					30
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	693	1	721	2	N	-0-					30
06	1170	X	901	-0-	-269	-0-	529	1	372	2	N	-0-					30
07	1271	X	440	-0-	-831	-0-	440	1			N	-0-					30
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					30
09	1380	X	107	-0-	-1273	-0-	107	1			N	-0-					30
10	1426	X	942	-0-	-484	-0-	555	1	387	2	N	-0-					30
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	563	1	582	2	N	-0-					30
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	85	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	81	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	92	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	80	1	1989	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	59	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	67	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							65	5									
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							98	5									
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							33	5									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 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	2914	X	1850	-0-	-1064	-0-	1003	1	847	2	N	-0-					65
02	2726	X	1907	-0-	-819	-0-	853	1	1054	2	N	-0-					65
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	896	1	1424	2	N	-0-					65
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	724	1	1610	2	N	-0-					65
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	741	1	2793	2	N	-0-					65
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	727	1	3782	2	N	-0-					65
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	952	1	5254	2	N	-0-					65
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1114	1	6783	2	N	-0-					65
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	886	1	5684	2	N	-0-					65
10	6107	X	2862	-0-	-3245	-0-	485	1	2377	2	N	-0-					65
11	5910	X	1776	-0-	-4134	-0-	621	1	1155	2	N	-0-					65
12	6107	X	1092	-0-	-5015	-0-	1092	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 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	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	542	1	478	2	N	-0-					27
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	510	1	447	2	N	-0-					27
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	560	1	523	2	N	-0-					27
04	990	X	760	-0-	-230	-0-	545	1	215	2	N	-0-					27
05	1023	X	590	-0-	-433	-0-	553	1	37	2	N	-0-					27
06	1050	X	249	-0-	-801	-0-	249	1			N	-0-					27
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					27
10	589	X	507	-0-	-82	-0-	507	1			N	-0-					27
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	534	1	327	2	N	-0-					27
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 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	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	685	1	12189	2	N	-0-					-0-
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	727	1	13352	2	N	-0-					-0-
03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	709	1	12698	2	N	-0-					-0-
04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	639	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	660	1	10894	2	N	-0-					-0-
06	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	748	1	10289	2	N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	1209	1	9122	2	N	-0-					-0-
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1423	1	8620	2	N	-0-					-0-
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	1198	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	654	1	8554	2	N	-0-					-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	619	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 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	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	289	1	4900	2	N	9	9	8			10
							10	9									
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					10
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	299	1	4567	2	N	-0-					10
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	270	1	4529	2	N	9	9	8			10
							10	9									
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	304	1	5187	2	N	-0-					10
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	261	1	4546	2	N	12	12	8			10
							13	9									
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	289	1	4752	2	N	12	12	8			10
							13	9									
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	374	1	4461	2	N	24	24	8			10
							26	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	314	1	4019	2	N	-0-					10
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	343	1	4102	2	N	-0-					10
11	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	234	1	2655	2	N	-0-					10
12	3379	X	2563	-0-	-816	-0-	175	1	2388	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 54,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-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	-0-			57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4					42
02	957	X	491	-0-	-466	-0-	490	2	1	9	N	1					43
03	1054	X	504	-0-	-550	-0-	502	2	2	9	N	2					45
04	1110	X	703	-0-	-407	-0-	701	2	2	9	N	2					47
05	1147	X	776	-0-	-371	-0-	769	2	7	9	N	6					53
06	1110	X	822	-0-	-288	-0-	809	2	13	9	N	12					65
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					72
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	N	8					80
09	810	X	807	-0-	-3	-0-	801	2	6	9	N	5					85
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	N	3					88
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5					93
12	930	X	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 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	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					10
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
04	180	X	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					10
05	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					10
06	270	X	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					10
07	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					10
08	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					10
09	180	X	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					10
10	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					10
11	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					10
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					132
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					132
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					132
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					132
05	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					132
06	510	X	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-					132
07	527	X	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					132
08	527	X	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					132
09	420	X	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					132
10	434	X	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					132
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					132
12	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2682	-0-	-387	-0-	96	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2593	-0-	-278	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	98	1	2570	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2181	-0-	-639	-0-	81	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	104	1	2539	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2501	-0-	-79	-0-	100	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	99	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	98	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	91	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	89	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 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	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	140	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3891	-0-	-82	-0-	141	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	151	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2265	-0-	-1845	-0-	83	1	2182	2	N	-0-					-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	173	1	4197	2	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	167	1	4017	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	165	1	3997	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	165	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	155	1	3886	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	151	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 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	744	N	571	-0-	-173	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
02	667	N	496	-0-	-171	-0-	18	1	478	2	N	-0-					-0-
03	744	N	381	-0-	-363	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	N	454	-0-	-356	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	15	1	368	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	N	-0-			-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	2	N	-0-			-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	N	-0-			-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	-0-			-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	62	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 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	837	N	771	-0-	-66	-0-	28	1	743	2	N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	N	-0-			-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	28	1	734	2	N	-0-			-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	14	1	388	2	N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	N	-0-			-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	30	1	753	2	N	-0-			-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	28	1	711	2	N	-0-			-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-			-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	27	1	690	2	N	-0-			-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	N	-0-			-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	115	1	3003	2	N	-0-			-0-
04	2756	X	2738	-0-	-18	-0-	101	1	2637	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	113	1	2739	2	N	-0-			-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	113	1	2706	2	N	-0-			-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	116	1	2816	2	N	-0-			-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	116	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	104	1	2591	2	N	-0-			-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	112	1	2770	2	N	-0-			-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	37	1	992	2	Y	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	956	2	Y	-0-			-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	Y	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	979	2	Y	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	41	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	40	1	978	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	40	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	37	1	938	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	67	1	1820	2	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	59	1	1580	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	60	1	1567	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1571	-0-	-259	-0-	58	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	69	1	1684	2	Y	-0-			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1751	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	659	-0-	-953	-0-	26	1	633	2	Y	-0-			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	78	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	79	1	1981	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	68	1	1691	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	151	1	4074	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	4231	-0-	-3	-0-	153	1	4078	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	153	1	3988	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3099	-0-	-1191	-0-	114	1	2985	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	174	1	4211	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4355	-0-	-25	-0-	174	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	155	1	3751	2	N	-0-			-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	168	1	4121	2	N	-0-			-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	162	1	4076	2	N	-0-			-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	158	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 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	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	99	1	2681	2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2309	-0-	-156	-0-	84	1	2225	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	95	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	1563	-0-	-1137	-0-	58	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	122	1	2962	2	N	-0-			-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	107	1	2555	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2473	2	N	-0-			-0-
08	3069	N	2625	-0-	-444	-0-	103	1	2522	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	96	1	2415	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
11	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	94	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	104	1	2813	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	5103	-0-	2203	2203	185	1	4918	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	5596	-0-	2496	4699	206	1	5390	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5130	-0-	2130	6829	189	1	4941	2	Y	-0-			-0-
05	10991	X	4162	-0-	-6829	-0-	165	1	3997	2	Y	-0-			-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	140	1	3349	2	Y	-0-			-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	122	1	2974	2	Y	-0-			-0-
08	5611	X	2624	-0-	-2987	-0-	103	1	2521	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	2220	-0-	-2910	-0-	84	1	2136	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	1743	-0-	-2411	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-
11	3480	X	1494	-0-	-1986	-0-	58	1	1436	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 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	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	99	1	2666	2	N	-0-			-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	123	1	3284	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2568	-0-	-1059	-0-	95	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2343	-0-	-867	-0-	86	1	2257	2	N	-0-			-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	157	1	3782	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	110	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	139	1	3378	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2480	-0-	-1426	-0-	98	1	2382	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	140	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	119	1	2961	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	129	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3206	-0-	-622	-0-	116	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	146	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1794	-0-	-1746	-0-	67	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	175	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3170	-0-	-640	-0-	127	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	159	1	3877	2	N	-0-					-0-
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	147	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	130	1	3270	2	N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	114	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1686	-0-	-83	-0-	61	1	1625	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	65	1	1692	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	67	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	81	1	1957	2	Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	914	-0-	-196	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	720	-0-	-458	-0-	28	1	692	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	274	-0-	-836	-0-	11	1	263	2	N	-0-					-0-
07	930	N	139	-0-	-791	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
08	713	N	98	-0-	-615	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
09	270	N	75	-0-	-195	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3143	2	Y	55	85	1			20
							61	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	Y	94	88	1			26
							103	9									
03	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	102	1	2674	2	Y	56	67	1			15
							62	9									
04	3390	X	2741	-0-	-649	-0-	100	1	2601	2	Y	36	34	1			17
							40	9									
05	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	112	1	2710	2	Y	55	47	1			25
							61	9									
06	3300	X	2737	-0-	-563	-0-	107	1	2543	2	Y	79	56	1			48
							87	9									
07	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	105	1	2540	2	Y	66	79	1			35
							73	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	114	1	2779	2	Y	71	62	1			44
							78	9									
09	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	83	1	2094	2	Y	59	69	1			34
							65	9									
10	2883	X	1542	-0-	-1341	-0-	1513	2	29	9	Y	26	45	1			15
11	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	101	1	2520	2	Y	104	69	1			50
							114	9									
12	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2841	2	77	9	Y	70	89	1			31

TOTAL GAS PROD: 32,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	2	N	-0-			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1045	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	41	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	45	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	43	1	1032	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	44	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	44	1	1096	2	N	-0-			-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	43	1	1061	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	69	1	1802	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	63	1	1652	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	67	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	66	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	60	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	70	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	55	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	59	1	1459	2	N	-0-			-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	70	1	1877	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2030	N	1826	-0-	-204	-0-	66	1	1756	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	66	1	1722	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1048	-0-	-842	-0-	39	1	1008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	66	1	1614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	62	1	1483	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	55	1	1364	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	52	1	1286	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2286	-0-	-132	-0-	82	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2247	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	85	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1617	-0-	-603	-0-	60	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	99	1	2414	2	Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	111	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	57	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	106	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2151	-0-	-459	-0-	82	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2136	-0-	-474	-0-	82	1	2054	2	Y	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1455	-0-	-343	-0-	52	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	58	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	912	-0-	-498	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	837	-0-	-899	-0-	33	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

01	868	N	784	-0-	-84	-0-	58	1	707	2	N	17					122
							19	9									
02	1334	N	693	-0-	-641	-0-	65	1	596	2	N	29					151
							32	9									
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	69	1	574	2	N	10					161
							11	9									
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	70	1	575	2	N	21					182
							23	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	81	1	658	2	N	27	194	1			15
							30	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	636	2	N	8					23
							9	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	635	2	N	12					35
							13	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	62	1	617	2	N	5					40
							6	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	746	2	N	17					57
							19	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	629	2	N	5					62
							6	9									
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	39	1	432	2	N	-0-					62
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	39	1	413	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	98	1	2640	2	N	-0-					-0-
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	99	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1480	-0-	-920	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3165	-0-	65	65	126	1	3039	2	N	-0-					-0-
06	2484	N	2419	-0-	-65	-0-	97	1	2322	2	N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	90	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	83	1	2097	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	2	N	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-			-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	898	-0-	-122	-0-	33	1	865	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	850	-0-	-204	-0-	34	1	816	2	N	-0-			-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	201	1	4838	2	N	-0-			-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	171	1	4151	2	N	-0-			-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	140	1	3433	2	N	-0-			-0-
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-			-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	N	-0-			-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	65	1	1722	2	N	-0-			-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	85	1	2227	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	52	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	50	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	87	1	2091	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	78	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	2	N	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1110	-0-	1110	1110	45	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		4836	-0-	4836	5946	194	1	4642	2	Y	-0-			-0-
07	11040	X	5094	-0-	-5946	-0-	201	1	4893	2	Y	-0-			-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	164	1	4010	2	Y	-0-			-0-
09	4830	X	3656	-0-	-1174	-0-	140	1	3516	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-
11	4920	X	2998	-0-	-1922	-0-	115	1	2883	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	2769	-0-	-2315	-0-	2769	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 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	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	39	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	39	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	594	-0-	-456	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	40	1	979	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	39	1	973	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	960	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	37	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	956	2	8	9	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	78	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	86	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	95	1	2471	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1335	-0-	-1455	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	110	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2501	-0-	-258	-0-	99	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	84	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

01	682	N	566	-0-	-116	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	523	-0-	-173	-0-	19	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	81	1	2190	2	Y	125	124	1			44
							138	9									
02	2146	N	1999	-0-	-147	-0-	66	1	1761	2	Y	156	158	1			42
							172	9									
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	78	1	2041	2	Y	121	130	1			33
							133	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2338	2	Y	123	97	1			59
							135	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	Y	108	117	1			50
							119	9									
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	77	1	1836	2	Y	101	89	1			62
							111	9									
07	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78	1	1903	2	Y	93	105	1			50
							102	9									
08	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	78	1	1894	2	Y	91	84	1			57
							100	9									
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	73	1	1824	2	Y	73	87	1			43
							80	9									
10	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1777	2	86	9	Y	78	76	1			45
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	2	Y	85	89	1			41
							94	9									
12	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1687	2	10	9	Y	9	46	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
02	T. A.		108	-0-	108	317	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	560	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-					-0-
06	560	X	-0-	-0-	-560	-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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	170	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	165	1	4386	2	Y	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	178	1	4659	2	Y	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	161	1	4194	2	Y	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	174	1	4203	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	184	1	4383	2	Y	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	188	1	4568	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	1311	-0-	-3432	-0-	51	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	225	-0-	-4335	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	1378	-0-	-3365	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	1585	-0-	-3005	-0-	61	1	1524	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	1153	-0-	-3590	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	22	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	84	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	84	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	84	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1478	-0-	-802	-0-	54	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	95	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	80	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	80	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1900	-0-	-518	-0-	75	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	72	1	1813	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 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	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	67	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1312	-0-	-796	-0-	48	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	447	-0-	-1353	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	700	-0-	-1470	-0-	27	1	673	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	166	-0-	-1094	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
08	713	N	251	-0-	-462	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	81	1	2185	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	50	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	85	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	50	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	49	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	598	-0-	-1532	-0-	24	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	229	132	1	3197	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3436	-0-	336	565	130	1	3162	2	Y	131	49	1			82
							144	9									
09	3000	N	2442	-0-	-558	7	94	1	2348	2	Y	-0-	82	1			-0-
10	2149	X	2142	-0-	-7	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	79	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
09	570	N	115	-0-	-455	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5542	-0-	2542	2542	214	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2702	-0-	-398	2144	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 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	651	N	492	-0-	-159	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	375	-0-	-176	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	24	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	544	-0-	-236	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 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	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	136	1	3667	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	130	1	3390	2	Y	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	142	1	3695	2	Y	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	159	1	3837	2	Y	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	147	1	3497	2	Y	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	147	1	3568	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	150	1	3657	2	Y	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	146	1	3650	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	133	1	3301	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-148	-0-	75	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2029	-0-	-175	-0-	73	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	83	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1277	-0-	-733	-0-	47	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	107	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	89	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	86	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	84	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	86	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 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	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	36	1	970	2	N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	N	-0-			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-			-0-
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	31	1	834	2	N	-0-			-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	39	1	946	2	N	-0-			-0-
06	780	N	115	-0-	-665	-0-	4	1	111	2	N	-0-			-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	35	1	849	2	N	-0-			-0-
08	992	N	516	-0-	-476	-0-	21	1	495	2	N	-0-			-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	2	N	-0-			-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	111	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	129	1	3438	2	N	-0-			-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	107	1	2804	2	N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	119	1	3110	2	N	-0-			-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	162	1	3919	2	N	-0-			-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	154	1	3688	2	N	-0-			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	147	1	3561	2	N	-0-			-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	144	1	3541	2	N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	133	1	3362	2	N	-0-			-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	128	1	3179	2	N	-0-			-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 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	868	N	782	-0-	-86	-0-	28	1	754	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	27	1	723	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	29	1	759	2	Y	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	31	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	30	1	734	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	30	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	24	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 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	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	76	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	84	1	2249	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	84	1	2031	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	84	1	2005	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	1924	-0-	-525	-0-	77	1	1847	2	Y	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	92	1	2246	2	Y	-0-			-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3435	-0-	-781	-0-	123	1	3312	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3456	-0-	-227	-0-	125	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	145	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2465	-0-	-1195	-0-	91	1	2374	2	N	-0-			-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	161	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	148	1	3541	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	145	1	3527	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	142	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	1948	-0-	-1742	-0-	75	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	1657	-0-	-2156	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	157	1	3900	2	N	-0-			-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	87	1	2357	2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2348	-0-	-117	-0-	85	1	2263	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	90	1	2341	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1341	-0-	-1029	-0-	50	1	1291	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3161	-0-	61	61	125	1	3036	2	N	-0-			-0-
06	2563	N	2502	-0-	-61	-0-	100	1	2402	2	N	-0-			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	99	1	2389	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	92	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	92	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 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	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	2	N	-0-			-0-
02	841	X	485	-0-	-356	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
03	899	X	240	-0-	-659	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	870	X	416	-0-	-454	-0-	16	1	400	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3855	-0-	755	755	153	1	3702	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4255	-0-	1255	2010	171	1	4084	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3496	-0-	396	2406	139	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	5160	X	2754	-0-	-2406	-0-	108	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	109	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	125	1	3109	2	N	-0-			-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 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	3565	X	1791	-0-	-1774	-0-	64	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	143	1	3796	2	N	-0-			-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	177	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3436	-0-	-644	-0-	126	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	173	1	4197	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3891	-0-	-189	-0-	156	1	3735	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	152	1	3673	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3776	-0-	-905	-0-	148	1	3628	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3656	-0-	-574	-0-	140	1	3516	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3445	-0-	-926	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	2241	-0-	-1659	-0-	87	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 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	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	66	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	64	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	68	1	1776	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	61	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	67	1	1636	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	63	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	63	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	64	1	1550	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	60	1	1501	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	58	1	1450	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 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	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	45	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1188	-0-	-30	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	47	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	44	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	50	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	48	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	48	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	48	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	45	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	65	1	1754	2	Y	28	27	1			10
							31	9									
02	1769	N	1755	-0-	-14	-0-	62	1	1660	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
03	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	66	1	1724	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	63	1	1656	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	71	1	1694	2	Y	36	31	1			17
							40	9									
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	67	1	1613	2	Y	31	29	1			19
							34	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	67	1	1636	2	Y	23	30	1			12
							25	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	Y	32	24	1			20
							35	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1707	2	Y	26	31	1			15
							29	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1717	2	42	9	Y	38	31	1			22
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1658	2	Y	48	47	1			23
							53	9									
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1783	2	45	9	Y	41	46	1			18

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3055	-0-	-169	-0-	109	1	2946	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2807	-0-	-151	-0-	102	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	110	1	2869	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	101	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	116	1	2796	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	108	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	108	1	2641	2	Y	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	108	1	2627	2	Y	-0-					-0-
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	109	1	2725	2	Y	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	98	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	56	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	373	-0-	-1642	-0-	14	1	359	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	50	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	365	-0-	-1030	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	117	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	104	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1163	-0-	-1447	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	1242	-0-	-1455	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 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	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-	110	1	2958	2	Y	-0-			-0-
02	4002	X	2440	-0-	-1562	-0-	88	1	2352	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	2650	-0-	-1287	-0-	98	1	2552	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2884	-0-	-716	-0-	106	1	2778	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	109	1	2647	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	100	1	2384	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	93	1	2259	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	89	1	2174	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	84	1	2106	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	99	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 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	465	N	325	-0-	-140	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	N	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	12	1	292	2	N	-0-			-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	2	N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 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	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	151	1	4081	2	N	-0-			-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	144	1	3834	2	N	-0-			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	158	1	4123	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	2324	-0-	-1696	-0-	85	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	195	1	4740	2	N	-0-			-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	172	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	173	1	4236	2	N	-0-			-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	162	1	4090	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	158	1	3938	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	N	-0-			-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	44	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	76	1	1844	2	N	-0-			-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	79	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	77	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	67	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	56	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	12	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	12	1	319	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	12	1	316	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	13	1	301	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2667	2	Y	-0-			-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	2	Y	-0-			-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	2	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	95	1	2498	2	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	104	1	2520	2	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	98	1	2359	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2587	-0-	-79	-0-	102	1	2485	2	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	102	1	2476	2	Y	-0-			-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	103	1	2576	2	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	100	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	219	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2656	-0-	-563	-0-	208	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	221	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	210	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2641	-0-	-335	-0-	224	1	2417	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2289	-0-	-471	-0-	194	1	2095	2	Y	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	250	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	69	243	1	2926	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2985	-0-	-15	54	230	1	2755	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	124	1	2465	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	213	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	121	1	2463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	110	1	2954	2	Y	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	105	1	2802	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	110	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	98	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	109	1	2654	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	113	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	114	1	2751	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	107	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	109	1	2753	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	109	1	2695	2	Y	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	59	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	46	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	44	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	52	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	41	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	57	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	36	1	910	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2776	-0-	-530	-0-	101	1	2675	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	106	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1965	-0-	-1245	-0-	72	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	117	1	2858	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2275	-0-	-605	-0-	91	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	104	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	95	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	91	1	2298	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	61	1	1657	2	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1619	-0-	-150	-0-	59	1	1560	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	63	1	1653	2	Y	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	69	1	1664	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	67	1	1606	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	65	1	1600	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	63	1	1576	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	59	1	1488	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	97	1	2296	2	N	-0-			-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	N	-0-			-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	79	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1896	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	166	1	4490	2	N	-0-			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	169	1	4510	2	N	-0-			-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	177	1	4610	2	N	-0-			-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	100	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	192	1	4654	2	N	-0-			-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	177	1	4244	2	N	-0-			-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	188	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	205	1	5011	2	N	-0-			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	192	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	188	1	4689	2	N	-0-			-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 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	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	72	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	70	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	75	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1476	-0-	-234	-0-	54	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	60	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	81	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1342	-0-	-638	-0-	52	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	66	1	1652	2	Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	135	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	2967	-0-	-774	-0-	107	1	2860	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2613	-0-	-1169	-0-	96	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	126	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	133	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2443	-0-	-1187	-0-	98	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	138	1	3333	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	100	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2168	-0-	-1252	-0-	83	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	123	1	3058	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 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	8711	X	5410	-0-	-3301	-0-	192	1	5167	2	Y	46	42	1			16
							51	9									
02	6467	X	4994	-0-	-1473	-0-	179	1	4768	2	Y	43	47	1			12
							47	9									
03	6913	X	5010	-0-	-1903	-0-	184	1	4800	2	Y	24	29	1			7
							26	9									
04	6180	X	4502	-0-	-1678	-0-	164	1	4318	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
05	6014	X	4605	-0-	-1409	-0-	181	1	4392	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
06	5250	X	4195	-0-	-1055	-0-	167	1	3999	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
07	5332	X	4180	-0-	-1152	-0-	165	1	3992	2	Y	21	26	1			11
							23	9									
08	4805	X	3988	-0-	-817	-0-	156	1	3812	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
09	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	153	1	3833	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
10	4619	X	3703	-0-	-916	-0-	3682	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	4200	X	3634	-0-	-566	-0-	139	1	3475	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
12	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	3508	2	12	9	Y	11	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	129	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3375	-0-	-279	-0-	122	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	133	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	128	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	138	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	132	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	131	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	130	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2957	-0-	-313	-0-	114	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 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	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	68	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	64	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	68	1	1783	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	60	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	66	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	65	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	59	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	103	1	2766	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2755	X	2346	-0-	-409	-0-	85	1	2261	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	73	1	1896	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1482	-0-	-1338	-0-	55	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	127	1	3090	2	Y	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	116	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	101	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	92	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	79	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	51	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	32	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	76	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	70	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	52	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	7285	-0-	-7440	-0-	256	1	6899	2	Y	118	99	1			42
							130	9									
02	12238	X	6509	-0-	-5729	-0-	228	1	6070	2	Y	192	182	1			52
							211	9									
03	12803	X	6324	-0-	-6479	-0-	226	1	5897	2	Y	183	185	1			50
							201	9									
04	11340	X	5417	-0-	-5923	-0-	193	1	5050	2	Y	158	132	1			76
							174	9									
05	7750	X	5133	-0-	-2617	-0-	198	1	4780	2	Y	141	152	1			65
							155	9									
06	7050	X	2097	-0-	-4953	-0-	83	1	1978	2	Y	33	78	1			20
							36	9									
07	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	226	1	5482	2	Y	75	55	1			40
							83	9									
08	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	220	1	5373	2	Y	67	65	1			42
							74	9									
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	249	1	6259	2	Y	80	75	1			47
							88	9									
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6776	2	59	9	Y	54	70	1			31
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	312	1	7750	2	Y	66	65	1			32
							73	9									
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6960	2	87	9	Y	79	76	1			35

TOTAL GAS PROD: 72,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	3432	-0-	-1656	-0-	123	1	3309	2	Y	-0-			-0-
02	3538	X	3197	-0-	-341	-0-	116	1	3081	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	122	1	3176	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	115	1	2993	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	125	1	3018	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3013	-0-	-317	-0-	121	1	2892	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2591	-0-	-819	-0-	102	1	2489	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	1527	-0-	-1728	-0-	61	1	1466	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2474	-0-	-646	-0-	94	1	2380	2	Y	-0-			-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-			-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-			-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-			-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1616	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	891	-0-	-429	-0-	32	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	883	-0-	-481	-0-	35	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	759	-0-	-381	-0-	30	1	729	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	31	1	761	2	Y	-0-			-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	728	2	Y	-0-			-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	33	1	824	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	92	1	2470	2	Y	-0-			-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	87	1	2324	2	Y	-0-			-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	95	1	2483	2	Y	-0-			-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2417	2	Y	-0-			-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	103	1	2514	2	Y	-0-			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	101	1	2436	2	Y	-0-			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	102	1	2477	2	Y	-0-			-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	100	1	2499	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-			-0-
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	95	1	2359	2	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	73	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1752	-0-	-307	-0-	63	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	835	-0-	-2792	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	1081	-0-	-2429	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2723	-0-	-904	-0-	108	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	119	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	139	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	62	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	41	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	447	-0-	-2033	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	668	-0-	-1812	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		100	-0-	100	100	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
08	T. A.		122	-0-	122	222	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	318	X	96	-0-	-222	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	132	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3301	-0-	-150	-0-	120	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	121	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	111	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	145	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	154	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	185	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	192	1	4682	2	N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	175	1	4398	2	N	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	169	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	152	1	4096	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3213	-0-	-238	-0-	116	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	1385	-0-	-2087	-0-	51	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	394	-0-	-3176	-0-	14	1	380	2	N	-0-			-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	153	1	3723	2	N	-0-			-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	200	1	4796	2	N	-0-			-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	191	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	181	1	4439	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	158	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	119	1	2940	2	N	-0-			-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	127	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	109	1	1372	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	91	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	92	1	1424	2	Y	-0-			-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	108	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	51	1	1420	2	Y	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	2	Y	-0-			-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	2	Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 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	3100	N	4599	-0-	1499	1499	164	1	4435	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4610	-0-	1710	3209	167	1	4443	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4478	-0-	1378	4587	165	1	4313	2	Y	-0-					-0-
04	8322	X	3735	-0-	-4587	-0-	138	1	3597	2	Y	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	147	1	3554	2	Y	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	145	1	3461	2	Y	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	132	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	102	1	2468	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3394	-0-	-356	-0-	130	1	3264	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1886	-0-	-1714	-0-	72	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1529	-0-	-1974	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 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	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	39	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	40	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	38	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	56	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	113	1	2737	2	Y	36	21	1			19
							40	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	95	1	2329	2	Y	39	34	1			24
							43	9									
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	101	1	2549	2	Y	19	32	1			11
							21	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	24	1			18
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5103	-0-	-229	-0-	182	1	4921	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	3809	-0-	-1005	-0-	138	1	3671	2	Y	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	193	1	5050	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4564	-0-	-386	-0-	169	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	197	1	4760	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4980	X	4294	-0-	-686	-0-	172	1	4122	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5146	X	4077	-0-	-1069	-0-	161	1	3914	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	193	1	4714	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	184	1	4613	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	4398	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	4590	X	4284	-0-	-306	-0-	166	1	4118	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4743	X	3512	-0-	-1231	-0-	3510	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 53,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3082	-0-	-700	-0-	110	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2992	-0-	-546	-0-	108	1	2884	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3075	-0-	-707	-0-	113	1	2962	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	1762	-0-	-1568	-0-	65	1	1697	2	N	-0-			-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	144	1	3476	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	103	1	2467	2	N	-0-			-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	161	1	3925	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	138	1	3376	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2634	-0-	-876	-0-	101	1	2533	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	1628	-0-	-2185	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2918	-0-	-772	-0-	112	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 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	5332	X	1126	-0-	-4206	-0-	292	1	834	2	Y	-0-			-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	311	1	2092	2	Y	-0-			-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	351	1	2702	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	249	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	322	1	1858	2	Y	-0-			-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	348	1	2102	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	297	1	886	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	307	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	311	1	1400	2	Y	-0-			-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	2	Y	-0-			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	315	1	1556	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	195	1	830	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	73	1	1966	2	Y	-0-			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	76	1	1990	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	72	1	1906	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	80	1	1945	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	73	1	1746	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	74	1	1782	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	73	1	1769	2	Y	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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	6231	X	6108	-0-	-123	-0-	218	1	5890	2	Y	-0-			-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	204	1	5422	2	Y	-0-			-0-
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	222	1	5798	2	Y	-0-			-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	200	1	5248	2	Y	-0-			-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	227	1	5504	2	Y	-0-			-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	216	1	5176	2	Y	-0-			-0-
07	5487	X	2806	-0-	-2681	-0-	111	1	2695	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	2814	-0-	-2983	-0-	112	1	2702	2	Y	-0-			-0-
09	5550	X	2888	-0-	-2662	-0-	110	1	2778	2	Y	-0-			-0-
10	5735	X	2709	-0-	-3026	-0-	2709	2			Y	-0-			-0-
11	5400	X	2816	-0-	-2584	-0-	109	1	2707	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 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	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	380	1	3672	2	Y	-0-			-0-
02	4640	X	3653	-0-	-987	-0-	356	1	3297	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	399	1	3942	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	3751	-0-	-1019	-0-	351	1	3400	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	399	1	3783	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3084	-0-	-1116	-0-	302	1	2782	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	375	1	3191	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3716	-0-	-562	-0-	369	1	3347	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3038	-0-	-1012	-0-	261	1	2777	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	80	1	3193	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	202	1	3151	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	32	1	3363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 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	527	N	462	-0-	-65	-0-	17	1	445	2	Y	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	2	Y	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	Y	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	127	1	3426	2	Y	57	54	1			20
							63	9									
02	3654	X	3651	-0-	-3	-0-	130	1	3463	2	Y	53	58	1			15
							58	9									
03	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	140	1	3644	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	132	1	3448	2	Y	42	34	1			20
							46	9									
05	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	152	1	3676	2	Y	56	50	1			26
							62	9									
06	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	145	1	3468	2	Y	45	44	1			27
							50	9									
07	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	148	1	3581	2	Y	38	45	1			20
							42	9									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	151	1	3706	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	143	1	3583	2	Y	50	48	1			29
							55	9									
10	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3213	2	36	9	Y	33	43	1			19
11	3660	X	2776	-0-	-884	-0-	105	1	2628	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
12	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2909	2	40	9	Y	36	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 42,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	54	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	104	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	100	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	102	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	108	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	90	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	117	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3111	-0-	111	111	124	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3015	-0-	-85	26	119	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	2918	N	2892	-0-	-26	-0-	114	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	127	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	950	-0-	-65	-0-	34	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	37	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	35	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	39	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	38	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4436	-0-	-1547	-0-	159	1	4277	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	216	1	5756	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4794	-0-	-848	-0-	177	1	4617	2	Y	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	208	1	5441	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5491	-0-	-895	-0-	218	1	5271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	6180	X	4373	-0-	-1807	-0-	175	1	4198	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6386	X	5189	-0-	-1197	-0-	206	1	4983	2	Y	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	230	1	5608	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	207	1	5168	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5495	-0-	-145	-0-	213	1	5282	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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	13082	X	10939	-0-	-2143	-0-	391	1	10548	2	Y	-0-			-0-
02	11223	X	10629	-0-	-594	-0-	385	1	10244	2	Y	-0-			-0-
03	11997	X	11080	-0-	-917	-0-	409	1	10671	2	Y	-0-			-0-
04	11370	X	10361	-0-	-1009	-0-	381	1	9980	2	Y	-0-			-0-
05	11470	X	10987	-0-	-483	-0-	436	1	10551	2	Y	-0-			-0-
06	10980	X	10216	-0-	-764	-0-	409	1	9807	2	Y	-0-			-0-
07	11377	X	10258	-0-	-1119	-0-	407	1	9851	2	Y	-0-			-0-
08	10881	X	10143	-0-	-738	-0-	399	1	9744	2	Y	-0-			-0-
09	10530	X	10045	-0-	-485	-0-	385	1	9660	2	Y	-0-			-0-
10	10881	X	9431	-0-	-1450	-0-	9431	2			Y	-0-			-0-
11	10230	X	9443	-0-	-787	-0-	364	1	9079	2	Y	-0-			-0-
12	10385	X	8844	-0-	-1541	-0-	8844	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 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	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	58	1	1559	2	Y	48	31	1			17
							53	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	2	Y	29	38	1			8
							32	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	2	Y	39	27	1			19
							43	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	62	1	1478	2	Y	53	47	1			25
							58	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1338	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	Y	32	44	1			17
							35	9									
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	51	1	1255	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	49	1	1203	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
10	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1169	2	19	9	Y	17	19	1			10
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	48	1	1194	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
12	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	995	2	34	9	Y	31	33	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	4309	X	3917	-0-	-392	-0-	140	1	3777	2	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	131	1	3474	2	Y	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	142	1	3712	2	Y	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	136	1	3559	2	Y	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	157	1	3781	2	Y	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	148	1	3550	2	Y	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	168	1	4044	2	Y	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	149	1	3653	2	Y	-0-					-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	153	1	3824	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3605	2	Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	45	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	47	1	1216	2	Y	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4939	-0-	1839	1839	196	1	4743	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4391	-0-	1291	3130	173	1	4218	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3829	-0-	829	3959	146	1	3683	2	Y	-0-			-0-
10	7248	X	3289	-0-	-3959	-0-	3289	2			Y	-0-			-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	122	1	3047	2	Y	-0-			-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	41	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	40	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	2136	2	Y	28	22	1			10
							31	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	77	1	2021	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1811	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
05	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	71	1	1707	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
06	1740	N	1342	-0-	-398	-0-	53	1	1282	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	67	1	1620	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	16	1			10
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	66	1	1641	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
12	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1804	2	22	9	Y	20	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 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	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	44	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	59	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	68	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	61	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1618	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 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-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	40	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	40	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	39	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	41	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

01	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	165	1	4444	2	Y	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	178	1	4741	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	167	1	4356	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	164	1	4297	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	2675	-0-	-2223	-0-	107	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2749	-0-	-1991	-0-	110	1	2639	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	188	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	182	1	4454	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3690	-0-	-780	-0-	142	1	3548	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	191	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	166	1	4470	2	Y	-0-			-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	163	1	4333	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4098	-0-	-521	-0-	151	1	3947	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4155	-0-	-315	-0-	153	1	4002	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3984	-0-	-635	-0-	158	1	3826	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3572	-0-	-898	-0-	143	1	3429	2	Y	-0-			-0-
07	4619	X	3429	-0-	-1190	-0-	135	1	3294	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3483	-0-	-826	-0-	137	1	3346	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	2524	-0-	-1646	-0-	97	1	2427	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3168	-0-	-831	-0-	3168	2			Y	-0-			-0-
11	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	117	1	2922	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 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	372	N	331	-0-	-41	-0-	12	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	11	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 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	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	41	1	1099	2	Y	-0-			-0-
02	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	104	1	2768	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3519	-0-	419	419	130	1	3389	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	591	116	1	3056	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3177	-0-	77	668	126	1	3051	2	Y	-0-			-0-
06	3528	X	2860	-0-	-668	-0-	114	1	2746	2	Y	-0-			-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	112	1	2711	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	108	1	2633	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2672	-0-	-508	-0-	103	1	2569	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
11	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	100	1	2483	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 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	3503	X	2697	-0-	-806	-0-	96	1	2601	2	Y	-0-			-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2889	2	Y	-0-			-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	119	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	75	1	1975	2	Y	-0-			-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	109	1	2656	2	Y	-0-			-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	113	1	2693	2	Y	-0-			-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	107	1	2577	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		2775	-0-	2775	2775	109	1	2666	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		2935	-0-	2935	5710	113	1	2822	2	Y	-0-			-0-
10	7081	X	1371	-0-	-5710	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	83	1	2077	2	Y	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 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	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	83	1	2226	2	Y	-0-			-0-
02	2407	N	2285	-0-	-122	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	89	1	2333	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	1333	-0-	-917	-0-	50	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	701	-0-	-1639	-0-	27	1	674	2	Y	-0-			-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	97	1	2350	2	Y	-0-			-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	106	1	2588	2	Y	-0-			-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	107	1	2710	2	Y	-0-			-0-
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	109	1	2689	2	Y	-0-			-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	75	1	2029	2	Y	-0-			-0-
02	2030	N	1906	-0-	-124	-0-	69	1	1837	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	72	1	1876	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	69	1	1797	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	76	1	1829	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	72	1	1725	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	74	1	1773	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	72	1	1765	2	Y	-0-			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	67	1	1669	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	58	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	55	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	62	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	59	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	61	1	1481	2	Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	57	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	56	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	73	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1987	-0-	-43	-0-	72	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	79	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	77	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	82	1	1995	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	76	1	1804	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	78	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	74	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	101	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	99	1	2630	2	N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	109	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	1670	-0-	-1060	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3596	-0-	496	496	142	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3112	-0-	112	608	124	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3033	-0-	-67	541	120	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3406	X	2865	-0-	-541	-0-	113	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	97	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1848	-0-	-1190	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	53	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	95	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	94	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	89	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	82	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6026	-0-	-763	-0-	215	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5860	-0-	-143	-0-	212	1	5648	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	228	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	213	1	5547	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	231	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	221	1	5269	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5566	-0-	-696	-0-	220	1	5346	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5562	-0-	-328	-0-	219	1	5343	2	Y	-0-					-0-
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	220	1	5514	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5332	-0-	-158	-0-	206	1	5126	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	459	-0-	-321	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	26	1	637	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	29	1	718	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	815	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	63	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1654	-0-	-57	-0-	60	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	63	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	938	-0-	-772	-0-	34	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	76	1	1818	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	2	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	85	1	2071	2	Y	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	79	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-9	-0-	6	2			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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	18	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	406	X	379	-0-	-27	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
03	434	X	378	-0-	-56	-0-	14	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	420	X	225	-0-	-195	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
05	434	X	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	390	X	265	-0-	-125	-0-	11	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	403	X	236	-0-	-167	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	148	1	3987	2	Y	-0-			-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	153	1	4060	2	Y	-0-			-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	147	1	3832	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	2738	-0-	-1252	-0-	101	1	2637	2	Y	-0-			-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	180	1	4357	2	Y	-0-			-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4388	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	169	1	4100	2	Y	-0-			-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	173	1	4233	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	139	1	3497	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4055	2			Y	-0-			-0-
11	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	154	1	3869	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-			-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	Y	-0-			-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	61	1	1604	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1014	-0-	-666	-0-	37	1	977	2	Y	-0-			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	73	1	1766	2	Y	-0-			-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1563	2	Y	-0-			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	62	1	1510	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	57	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	55	1	1364	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 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	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	125	1	3369	2	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3344	-0-	-223	-0-	121	1	3223	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	132	1	3437	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	108	1	2824	2	Y	-0-			-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	142	1	3453	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	127	1	3034	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	130	1	3148	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	129	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	121	1	3045	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			Y	-0-			-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	124	1	3075	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4905	-0-	-520	-0-	175	1	4730	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4778	-0-	-152	-0-	173	1	4605	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	185	1	4819	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3844	-0-	-1136	-0-	142	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	209	1	5070	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	193	1	4632	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4895	-0-	-220	-0-	195	1	4700	2	N	-0-			-0-
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	195	1	4784	2	N	-0-			-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	185	1	4641	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	180	1	4474	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 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	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1367	-0-	1367	1367	47	1	1246	2	Y	67	49	1			18
							74	9									
03	T. A.		3760	-0-	3760	5127	130	1	3404	2	Y	205	167	1			56
							226	9									
04	T. A.		3031	-0-	3031	8158	103	1	2710	2	Y	198	159	1			95
							218	9									
05	T. A.		2970	-0-	2970	11128	111	1	2679	2	Y	164	183	1			76
							180	9									
06	13722	X	2594	-0-	-11128	-0-	99	1	2376	2	Y	108	118	1			66
							119	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2305	2	Y	79	103	1			42
							87	9									
08	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	91	1	2219	2	Y	71	69	1			44
							78	9									
09	2820	X	2368	-0-	-452	-0-	88	1	2219	2	Y	55	67	1			32
							61	9									
10	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	2198	2	68	9	Y	62	58	1			36
11	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	84	1	2105	2	Y	64	69	1			31
							70	9									
12	2480	X	824	-0-	-1656	-0-	790	2	34	9	Y	31	48	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	88	1	2296	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	78	1	2023	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	90	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	91	1	2182	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	91	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	90	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	87	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	86	1	2110	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	56	1	1507	2	Y	57	54	1			20
							63	9									
02	1595	N	1538	-0-	-57	-0-	53	1	1423	2	Y	56	61	1			15
							62	9									
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	58	1	1502	2	Y	42	46	1			11
							46	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	55	1	1450	2	Y	42	33	1			20
							46	9									
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	62	1	1482	2	Y	53	48	1			25
							58	9									
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	60	1	1410	2	Y	48	43	1			30
							53	9									
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	61	1	1451	2	Y	37	47	1			20
							41	9									
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	61	1	1463	2	Y	43	36	1			27
							47	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	Y	48	47	1			28
							53	9									
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1445	2	55	9	Y	50	49	1			29
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	56	1	1413	2	Y	54	57	1			26
							59	9									
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1459	2	65	9	Y	59	59	1			26

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 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	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	85	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2042	-0-	-191	-0-	74	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	92	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1480	-0-	-830	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	114	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	97	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	94	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2122	-0-	-761	-0-	83	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2067	-0-	-333	-0-	79	1	1988	2	N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 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	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	84	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	79	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	74	1	1931	2	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	79	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	100	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	42	122	1	2920	2	Y	-0-					-0-
07	2049	N	2007	-0-	-42	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	156	1	3798	2	Y	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	131	1	3279	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2905	-0-	-935	-0-	112	1	2793	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 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	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	42	1	1124	2	Y	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	43	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	41	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	958	-0-	-313	-0-	37	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	33	1	768	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	892	-0-	-286	-0-	35	1	857	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	34	1	802	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	30	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-28	-0-	92	1	2484	2	Y	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	93	1	2421	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	88	1	2310	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	99	1	2401	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2201	-0-	-229	-0-	88	1	2113	2	Y	-0-			-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	102	1	2491	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	96	1	2348	2	Y	-0-			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	91	1	2252	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	90	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	88	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	120	1	2893	2	N	-0-			-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	101	1	2433	2	N	-0-			-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	2	N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-			-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	94	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	88	1	2193	2	N	-0-			-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 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	1085	N	905	-0-	-180	-0-	32	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	799	-0-	-245	-0-	29	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	511	-0-	-450	-0-	19	1	492	2	Y	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	Y	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	2	Y	-0-			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	2	Y	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1038	2	Y	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	Y	-0-			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	Y	-0-			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2063	-0-	-402	-0-	75	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	96	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	1176	-0-	-1284	-0-	43	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3218	-0-	118	118	127	1	3091	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2036	-0-	-484	-0-	82	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2053	-0-	-617	-0-	78	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	92	1	2279	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	66	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	70	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	72	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	40	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	74	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2030	-0-	-419	-0-	79	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	71	1	1815	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 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	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	115	1	3107	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3191	-0-	-347	-0-	116	1	3075	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	122	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1966	-0-	-1334	-0-	72	1	1894	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	133	1	3219	2	Y	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	121	1	2922	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	119	1	2907	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	100	1	2494	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	138	1	3458	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 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	3875	X	2838	-0-	-1037	-0-	101	1	2737	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	1837	-0-	-1883	-0-	68	1	1769	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3249	-0-	-351	-0-	120	1	3129	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1501	-0-	-1351	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	99	1	2365	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	120	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	105	1	2542	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2867	-0-	-373	-0-	110	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	614	-0-	-2326	-0-	23	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1516	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	69	1	1682	2	Y	30	21	1			14
							33	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
07	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	51	1	1245	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	49	1	1184	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	45	1	1128	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1026	2	11	9	Y	10	6	1			6
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	42	1	1036	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 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	18445	X	15054	-0-	-3391	-0-	528	1	14231	2	Y	268	254	1			95
							295	9									
02	17052	X	13418	-0-	-3634	-0-	477	1	12685	2	Y	233	265	1			63
							256	9									
03	18228	X	13531	-0-	-4697	-0-	491	1	12814	2	Y	205	212	1			56
							226	9									
04	17640	X	12827	-0-	-4813	-0-	465	1	12152	2	Y	191	155	1			92
							210	9									
05	16368	X	12937	-0-	-3431	-0-	504	1	12200	2	Y	212	206	1			98
							233	9									
06	14580	X	11825	-0-	-2755	-0-	466	1	11179	2	Y	164	162	1			100
							180	9									
07	14353	X	11203	-0-	-3150	-0-	439	1	10636	2	Y	116	154	1			62
							128	9									
08	13392	X	10527	-0-	-2865	-0-	410	1	9990	2	Y	115	105	1			72
							127	9									
09	12840	X	10062	-0-	-2778	-0-	380	1	9539	2	Y	130	126	1			76
							143	9									
10	12927	X	8686	-0-	-4241	-0-	8545	2	141	9	Y	128	130	1			74
11	11820	X	9269	-0-	-2551	-0-	352	1	8778	2	Y	126	139	1			61
							139	9									
12	11191	X	8351	-0-	-2840	-0-	8168	2	183	9	Y	166	153	1			74

TOTAL GAS PROD: 137,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 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	5611	X	5153	-0-	-458	-0-	182	1	4908	2	Y	57	54	1			20
							63	9									
02	5162	X	5141	-0-	-21	-0-	184	1	4895	2	Y	56	61	1			15
							62	9									
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	203	1	5289	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	4987	2	Y	42	34	1			20
							46	9									
05	5487	X	5390	-0-	-97	-0-	211	1	5117	2	Y	56	50	1			26
							62	9									
06	5340	X	5074	-0-	-266	-0-	201	1	4818	2	Y	50	46	1			30
							55	9									
07	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	197	1	4781	2	Y	38	48	1			20
							42	9									
08	5549	X	4617	-0-	-932	-0-	180	1	4389	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
09	5220	X	4195	-0-	-1025	-0-	159	1	3980	2	Y	51	48	1			30
							56	9									
10	5394	X	3142	-0-	-2252	-0-	3096	2	46	9	Y	42	48	1			24
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	11	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 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	T. A.		-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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	115	1	3094	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2643	-0-	-634	-0-	96	1	2547	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	110	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	110	1	2860	2	Y	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	4272	2	Y	-0-					-0-
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	195	1	4669	2	Y	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	183	1	4440	2	Y	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	151	1	3668	2	Y	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	179	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	145	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 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	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	323	1	2266	2	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2502	-0-	-630	-0-	334	1	2168	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	360	1	2110	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	348	1	2049	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	678	-0-	-2236	-0-	130	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	787	-0-	-1793	-0-	102	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	425	1	3545	2	Y	-0-			-0-
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	351	1	2654	2	Y	-0-			-0-
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	281	1	2643	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	279	1	2586	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	219	1	2324	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	27	1	2444	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	143	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	2343	-0-	-2297	-0-	85	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2069	-0-	-2612	-0-	76	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	1504	-0-	-2696	-0-	55	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3003	-0-	-1213	-0-	119	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2818	-0-	-1052	-0-	113	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	188	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	181	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	150	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	148	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	71	1	1906	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1902	-0-	-12	-0-	69	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	74	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1117	-0-	-803	-0-	41	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	95	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	74	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	78	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	75	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	74	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 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	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	116	1	3119	2	Y	-0-			-0-
02	3393	X	2948	-0-	-445	-0-	107	1	2841	2	Y	-0-			-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	144	1	3757	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	1856	-0-	-1594	-0-	68	1	1788	2	Y	-0-			-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	173	1	4192	2	Y	-0-			-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	165	1	3961	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	144	1	3496	2	Y	-0-			-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	147	1	3618	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	132	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	2980	-0-	-740	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	2	Y	-0-			-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 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	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	274	1	884	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	1035	-0-	-9	-0-	261	1	774	2	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	276	1	836	2	N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	280	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	287	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	301	1	1282	2	N	-0-			-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	307	1	1440	2	N	-0-			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	284	1	1197	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	248	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	282	1	1028	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	248	1	1087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	123	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	2	N	-0-			-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	127	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	71	1	1842	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	156	1	3781	2	N	-0-			-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	135	1	3248	2	N	-0-			-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	124	1	3016	2	N	-0-			-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	136	1	3342	2	N	-0-			-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	132	1	3293	2	N	-0-			-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	Y	-0-			-0-
02	783	N	447	-0-	-336	-0-	16	1	431	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	362	-0-	-351	-0-	13	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	27	1	700	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	25	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	26	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	27	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	24	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	447	1	4682	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4607	-0-	-207	-0-	405	1	4202	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	404	1	4129	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	401	1	4306	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4962	-0-	-153	-0-	444	1	4518	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4542	-0-	-408	-0-	430	1	4112	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	448	1	4267	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	438	1	4161	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	431	1	4190	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	261	1	4189	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4518	-0-	-42	-0-	434	1	4084	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	277	1	4141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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	2914	N	2887	-0-	-27	-0-	103	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2632	-0-	-152	-0-	95	1	2537	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	105	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	103	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	113	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2698	-0-	-62	-0-	108	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	112	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	111	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	104	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	101	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	108	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	834	-0-	-561	-0-	31	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	441	-0-	-909	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	333	-0-	-1062	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	280	-0-	-1070	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	270	-0-	-1125	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
08	837	X	264	-0-	-573	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
02	1276	N	1268	-0-	-8	-0-	45	1	1189	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	46	1	1192	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	45	1	1177	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	46	1	1102	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	1230	N	974	-0-	-256	-0-	38	1	913	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
07	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	40	1	961	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	38	1	922	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	2	Y	26	20	1			13
							29	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1148	2	19	9	Y	17	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1375	-0-	-75	-0-	50	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	55	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	51	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	74	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	87	1	2084	2	Y	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	91	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3712	-0-	612	612	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4085	-0-	1085	1697	158	1	3927	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	2700	4103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-36	-0-	23	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	22	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3292	-0-	192	192	131	1	3161	2	Y	-0-					-0-
06	2499	N	2307	-0-	-192	-0-	92	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	94	1	2264	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2161	-0-	-753	-0-	84	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	83	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	70	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	8925	-0-	-6172	-0-	319	1	8600	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
02	10324	X	7838	-0-	-2486	-0-	284	1	7554	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	11036	X	8086	-0-	-2950	-0-	298	1	7788	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	7576	-0-	-2834	-0-	279	1	7297	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	7421	-0-	-2406	-0-	294	1	7127	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	6745	-0-	-1895	-0-	271	1	6474	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	6799	-0-	-1571	-0-	270	1	6529	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6618	-0-	-1411	-0-	260	1	6358	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	243	1	6080	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	5760	-0-	-1649	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	5690	-0-	-1060	-0-	221	1	5469	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1678	-0-	-244	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	58	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	53	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	57	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	60	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1608	2	Y	24	10	1			14
							26	9									
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1556	2	10	9	Y	9	18	1			5
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 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	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	123	1	3312	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	3221	-0-	-201	-0-	117	1	3104	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	120	1	3141	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	100	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	136	1	3282	2	N	-0-			-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	140	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	135	1	3293	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	130	1	3185	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	121	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	129	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	Y	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	555	-0-	-437	-0-	20	1	535	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	495	-0-	-165	-0-	19	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	18	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	16	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	361	-0-	-166	-0-	14	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	13	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000	N	7244	-0-	4244	4244	280	1	6964	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4714	-0-	1614	5858	4714	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1485	2	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	52	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	56	1	1468	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	880	-0-	-620	-0-	32	1	848	2	Y	-0-			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	72	1	1749	2	Y	-0-			-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	-0-			-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	59	1	1428	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	55	1	1402	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	54	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	56	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	50	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	50	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	52	1	1286	2	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	52	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	57	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	62	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	55	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	913	-0-	-437	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	212	1	5715	2	N	-0-					92
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	205	1	5453	2	N	-0-					92
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	209	1	5450	2	N	-0-					92
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	183	1	4803	2	N	-0-					92
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	2	N	-0-					92
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	184	1	4381	2	N	-0-					92
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	N	-0-					92
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	165	1	4018	2	N	-0-					92
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	159	1	3985	2	N	-0-					92
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					92
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	155	1	3849	2	N	-0-					92
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 55,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3984	-0-	-15	-0-	142	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3679	-0-	-323	-0-	133	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	141	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	124	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	153	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	143	1	3419	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	135	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	138	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	129	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	1846	-0-	-1998	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3107	-0-	7	7	111	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2881	N	2874	-0-	-7	-0-	104	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	99	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	1710	-0-	-960	-0-	62	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	114	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	103	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	106	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	101	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	337	1	9098	2	Y	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	288	1	7653	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	296	1	7732	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	8100	X	7699	-0-	-401	-0-	284	1	7415	2	Y	-0-					-0-
05	8370	X	4861	-0-	-3509	-0-	192	1	4669	2	Y	-0-					-0-
06	8100	X	4642	-0-	-3458	-0-	186	1	4456	2	Y	-0-					-0-
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	341	1	8283	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7776	-0-	-222	-0-	306	1	7470	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	3393	-0-	-4317	-0-	130	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7728	-0-	-12	-0-	299	1	7429	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	5157	-0-	-2841	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 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	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	77	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1836	-0-	-281	-0-	66	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	77	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	70	1	1834	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	76	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	76	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	77	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	73	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	79	1	1988	2	Y	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	76	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	55	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 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	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	42	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	53	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	50	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1557	2	Y	74	72	1			26
							81	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	2	Y	87	89	1			24
							96	9									
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	57	1	1482	2	Y	58	66	1			16
							64	9									
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	57	1	1485	2	Y	69	52	1			33
							76	9									
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	58	1	1396	2	Y	76	74	1			35
							84	9									
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	58	1	1377	2	Y	75	64	1			46
							83	9									
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	61	1	1456	2	Y	49	69	1			26
							54	9									
08	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	49	1	1199	2	Y	61	49	1			38
							67	9									
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	2	Y	76	70	1			44
							84	9									
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1476	2	70	9	Y	64	71	1			37
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	Y	68	72	1			33
							75	9									
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1385	2	101	9	Y	92	84	1			41

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	29	1	776	2	Y	28	35	1			10
							31	9									
02	1392	N	10	-0-	-1382	-0-	10	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	1488	N	270	-0-	-1218	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	424	-0-	-386	-0-	16	1	404	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	70	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	121	1	2939	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	84	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	91	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	98	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 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	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	64	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	69	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	75	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	79	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 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	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	83	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2047	-0-	-331	-0-	74	1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	81	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	91	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	92	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 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	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	35	1	956	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	1073	N	988	-0-	-85	-0-	35	1	933	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	967	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	41	1	997	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	39	1	942	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	41	1	996	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	40	1	976	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	36	1	891	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	9777	-0-	6677	6677	9777	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	12737	-0-	9737	16414	493	1	12244	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	10528	-0-	7428	23842	10528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	102	-0-	-332	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	80	1	2170	2	Y	-0-			-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	2015	2	Y	-0-			-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	78	1	2039	2	Y	-0-			-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	74	1	1946	2	Y	-0-			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	2	Y	-0-			-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	80	1	1913	2	Y	-0-			-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	81	1	1963	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	77	1	1868	2	Y	-0-			-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1967	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	76	1	1899	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 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	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	103	1	2783	2	Y	-0-			-0-
02	2958	X	2774	-0-	-184	-0-	100	1	2674	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	107	1	2807	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	1621	-0-	-1259	-0-	60	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	132	1	3192	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	114	1	2755	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	114	1	2749	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	114	1	2787	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	106	1	2668	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	104	1	2598	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	2	Y	-0-			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2300	2	Y	-0-			-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	100	1	2615	2	Y	-0-			-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	93	1	2429	2	Y	-0-			-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	95	1	2268	2	Y	-0-			-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	102	1	2466	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	96	1	2370	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	90	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
11	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 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	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	86	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2366	-0-	-12	-0-	86	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	91	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	80	1	2085	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	97	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	91	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	91	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	91	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	87	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	69	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1635	-0-	-76	-0-	59	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1435	-0-	-425	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	79	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	102	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	62	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1459	-0-	-521	-0-	55	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	303	-0-	-2270	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	752	-0-	-778	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 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	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	145	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3390	-0-	-786	-0-	123	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	179	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3668	-0-	-652	-0-	135	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	184	1	4463	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	166	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	168	1	4046	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	167	1	4082	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	155	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3567	-0-	-897	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	168	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	46	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	45	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	670	-0-	-590	-0-	24	1	646	2	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	42	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	41	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	39	1	999	2	N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	856	-0-	-164	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	143	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3170	-0-	-803	-0-	115	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	145	1	3791	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	86	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3154	-0-	-845	-0-	125	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	169	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	152	1	3660	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3076	-0-	-861	-0-	121	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3424	-0-	-566	-0-	131	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3251	-0-	-739	-0-	125	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2366	-0-	-145	-0-	85	1	2281	2	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2264	-0-	-85	-0-	82	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	87	1	2280	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	72	1	1904	2	Y	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	1989	-0-	-291	-0-	79	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	79	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	82	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	78	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	74	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 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	496	N	479	-0-	-17	-0-	17	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	16	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	104	1	2816	2	Y	256	248	1			91
							282	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2617	2	Y	240	266	1			65
							264	9									
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	100	1	2622	2	Y	187	201	1			51
							206	9									
04	3120	X	2293	-0-	-827	-0-	78	1	2052	2	Y	148	128	1			71
							163	9									
05	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	75	1	1820	2	Y	7	75	1			3
							8	9									
06	3090	X	2148	-0-	-942	-0-	86	1	2062	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3193	X	2353	-0-	-840	-0-	92	1	2237	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
08	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	91	1	2221	2	Y	48	30	1			30
							53	9									
09	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	80	1	2011	2	Y	46	49	1			27
							51	9									
10	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2161	2	52	9	Y	47	47	1			27
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	Y	54	55	1			26
							59	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2616	2	61	9	Y	55	57	1			24

TOTAL GAS PROD: 29,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 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	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	203	1	5463	2	Y	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	188	1	5011	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	191	1	4986	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	173	1	4524	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	185	1	4482	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4328	-0-	-892	-0-	174	1	4154	2	Y	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	274	1	6653	2	Y	-0-					-0-
08	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	427	1	10453	2	Y	-0-					-0-
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	331	1	8321	2	Y	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			Y	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	296	1	7394	2	Y	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 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	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	736	1	5684	2	Y	57	52	1			20
							63	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	742	1	6671	2	Y	56	61	1			15
							62	9									
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	803	1	7276	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
04	6270	X	5444	-0-	-826	-0-	674	1	4726	2	Y	40	33	1			19
							44	9									
05	7254	X	4638	-0-	-2616	-0-	681	1	3895	2	Y	56	49	1			26
							62	9									
06	7020	X	5930	-0-	-1090	-0-	657	1	5222	2	Y	46	44	1			28
							51	9									
07	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	777	1	6058	2	Y	38	46	1			20
							42	9									
08	7316	X	4152	-0-	-3164	-0-	640	1	3464	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
09	5940	X	3628	-0-	-2312	-0-	496	1	3087	2	Y	41	44	1			24
							45	9									
10	6882	X	4506	-0-	-2376	-0-	477	1	3976	2	Y	48	44	1			28
							53	9									
11	6660	X	6650	-0-	-10	-0-	744	1	5840	2	Y	60	59	1			29
							66	9									
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	459	1	6596	2	Y	68	67	1			30
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 71,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	619	1	2866	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	579	1	2579	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	630	1	2684	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	605	1	2491	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
05	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	567	1	2132	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	367	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	589	1	2543	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	622	1	2583	2	Y	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	605	1	2720	2	Y	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	508	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	635	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	481	1	3052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14863	-0-	11763	11763	596	1	14267	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	580	-0-	-2420	9343	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	590	-0-	-2510	6833	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	591	-0-	-2509	4324	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	592	-0-	-2408	1916	23	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	2485	N	569	-0-	-1916	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	115	1	3100	2	Y	-0-			-0-
02	3364	X	3206	-0-	-158	-0-	116	1	3090	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	123	1	3202	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	1970	-0-	-1360	-0-	72	1	1898	2	Y	-0-			-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	149	1	3615	2	Y	-0-			-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	127	1	3074	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	115	1	2802	2	Y	-0-			-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	133	1	3334	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			Y	-0-			-0-
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	116	1	2897	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	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	-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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	85	1	2290	2	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	83	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	88	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	75	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	98	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3127	-0-	27	27	125	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	3283	X	3256	-0-	-27	-0-	129	1	3127	2	Y	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	119	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	105	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 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	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	63	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	65	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	954	-0-	-756	-0-	35	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	88	1	2132	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	66	1	1590	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	64	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	62	1	1538	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	56	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 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	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	106	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	102	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	109	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1643	-0-	-1297	-0-	61	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	144	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	114	1	2734	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	117	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	117	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	110	1	2755	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	103	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	294	1	7915	2	N	-0-			-0-
02	8033	X	7960	-0-	-73	-0-	288	1	7672	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8108	-0-	-479	-0-	299	1	7809	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7845	-0-	-465	-0-	289	1	7556	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8023	-0-	-471	-0-	319	1	7704	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	7556	-0-	-664	-0-	302	1	7254	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	304	1	7394	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7563	-0-	-559	-0-	297	1	7266	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7386	-0-	-474	-0-	283	1	7103	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	6917	-0-	-1112	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6865	-0-	-695	-0-	266	1	6599	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	6602	-0-	-1086	-0-	6602	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 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	10633	X	9528	-0-	-1105	-0-	341	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	10092	X	9061	-0-	-1031	-0-	328	1	8733	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9378	-0-	-1410	-0-	346	1	9032	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	5491	-0-	-4949	-0-	203	1	5288	2	N	-0-			-0-
05	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	427	1	10345	2	N	-0-			-0-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	382	1	9152	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8716	-0-	-956	-0-	344	1	8372	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	8650	-0-	-1983	-0-	340	1	8310	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8823	-0-	-1467	-0-	338	1	8485	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	8310	-0-	-2323	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	8265	-0-	-1275	-0-	319	1	7946	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8253	-0-	-861	-0-	8253	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	31805	-0-	-11719	-0-	1137	1	30668	2	Y	-0-			-0-
02	35902	X	29320	-0-	-6582	-0-	1062	1	28258	2	Y	-0-			-0-
03	38378	X	29628	-0-	-8750	-0-	1093	1	28535	2	Y	-0-			-0-
04	34860	X	16051	-0-	-18809	-0-	591	1	15460	2	Y	-0-			-0-
05	33759	X	32189	-0-	-1570	-0-	1276	1	30913	2	Y	-0-			-0-
06	30780	X	24798	-0-	-5982	-0-	994	1	23804	2	Y	-0-			-0-
07	31341	X	24115	-0-	-7226	-0-	955	1	23160	2	Y	-0-			-0-
08	28551	X	19156	-0-	-9395	-0-	753	1	18403	2	Y	-0-			-0-
09	27630	X	12732	-0-	-14898	-0-	488	1	12244	2	Y	-0-			-0-
10	28551	X	21438	-0-	-7113	-0-	21438	2			Y	-0-			-0-
11	24810	X	23392	-0-	-1418	-0-	905	1	22487	2	Y	-0-			-0-
12	24118	X	21906	-0-	-2212	-0-	21906	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40720	-0-	40720	651068	1434	1	38677	2	N	554	591	1	237
							609	9							
02	0	W	36823	-0-	36823	687891	1305	1	34742	2	N	705	594	1	348
							776	9							
03	0	W	36007	-0-	36007	723898	1316	1	34364	2	N	297	394	1	251
							327	9							
04	0	W	31690	-0-	31690	755588	1151	1	30089	2	N	409	385	1	275
							450	9							
05	0	W	29094	-0-	29094	784682	1136	1	27531	2	N	388	386	1	277
							427	9							
06	0	W	26246	-0-	26246	810928	1037	1	24826	2	N	348	387	1	238
							383	9							
07	0	W	25811	-0-	25811	836739	1008	1	24464	2	N	308	383	1	163
							339	9							
08	0	W	24597	-0-	24597	861336	955	1	23335	2	N	279	194	1	248
							307	9							
09	0	W	23404	-0-	23404	884740	887	1	22225	2	N	265	385	1	128
							292	9							
10	0	W	21387	-0-	21387	906127	21086	2	301	9	N	274	194	1	208
11	0	W	20834	-0-	20834	926961	795	1	19758	2	N	255	198	1	265
							281	9							
12	0	W	19749	-0-	19749	946710	19487	2	262	9	N	238	196	1	307

TOTAL GAS PROD: 336,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	Z	100251	-0-	100251	292847	3568	1	96230	2	Y	412	444	1	146
							453	9							
02	0	Z	83681	-0-	83681	376528	3017	1	80288	2	Y	342	395	1	93
							376	9							
03	0	Z	77061	-0-	77061	453589	2832	1	73959	2	Y	245	271	1	67
							270	9							
04	0	Z	67795	-0-	67795	521384	2506	1	65057	2	Y	211	177	1	101
							232	9							
05	0	Z	60021	-0-	60021	581405	2383	1	57352	2	Y	260	241	1	120
							286	9							
06	0	Z	53257	-0-	53257	634662	2165	1	50897	2	Y	177	189	1	108
							195	9							
07	0	Z	49139	-0-	49139	683801	1956	1	47040	2	Y	130	169	1	69
							143	9							
08	0	Z	50869	-0-	50869	734670	2024	1	48669	2	Y	160	129	1	100
							176	9							
09	0	Z	50512	-0-	50512	785182	1944	1	48361	2	Y	188	178	1	110
							207	9							
10	0	Z	45864	-0-	45864	831046	24	1	45619	2	Y	201	195	1	116
							221	9							
11	0	Z	44421	-0-	44421	875467	1739	1	42449	2	Y	212	226	1	102
							233	9							
12	0	Z	40449	-0-	40449	915916	24	1	40185	2	Y	218	223	1	97
							240	9							

TOTAL GAS PROD: 723,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	961	N	727	-0-	-234	-0-	22	1	705	2	Y	-0-			4
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			4
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	40	1	661	2	Y	-0-			4
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	34	1	558	2	Y	2			6
							2	9							
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	2	Y	3			9
							3	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	94	1	1601	2	Y	3			12
							3	9							
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	2	Y	1			13
							1	9							
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	Y	-0-			13
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	86	1	1562	2	Y	2			15
							2	9							
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2233	2	Y	2			17
							2	9							
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	Y	7			24
							8	9							
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	96	1	1335	2	Y	1			25
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1208	-0-	-621	-0-	36	1	1165	2	Y	6			23
							7	9							
02	1711	X	1171	-0-	-540	-0-	67	1	1100	2	Y	4			27
							4	9							
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	337	1	5621	2	Y	80			107
							88	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	275	1	4460	2	Y	44	112	1	39
							48	9							
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	273	1	4340	2	Y	12			51
							13	9							
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	232	1	3938	2	Y	6			57
							7	9							
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	227	1	3800	2	Y	20			77
							22	9							
08	6045	X	3496	-0-	-2549	-0-	192	1	3280	2	Y	22			99
							24	9							
09	4770	X	3516	-0-	-1254	-0-	182	1	3309	2	Y	23	106	1	16
							25	9							
10	4619	X	3309	-0-	-1310	-0-	173	1	3123	2	Y	12			28
							13	9							
11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	196	1	3148	2	Y	25			53
							28	9							
12	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	183	1	2565	2	Y	27			80
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 42,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 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	496	N	330	-0-	-166	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	Y	28	1	8				72
							31	9										
02	1392	X	1365	-0-	-27	-0-	76	1	1247	2	Y	38	76	1	1	8		33
							42	9										
03	1581	X	838	-0-	-743	-0-	46	1	762	2	Y	27	1	8				59
							30	9										
04	1530	X	826	-0-	-704	-0-	47	1	766	2	Y	12	59	1	1	8		11
							13	9										
05	1581	X	834	-0-	-747	-0-	47	1	750	2	Y	34	1	8				44
							37	9										
06	1410	X	834	-0-	-576	-0-	45	1	754	2	Y	32	50	1				26
							35	9										
07	1457	X	878	-0-	-579	-0-	48	1	799	2	Y	28						54
							31	9										
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	45	1	772	2	Y	10						64
							11	9										
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	22	48	1				38
							24	9										
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	40	1	731	2	Y	13						51
							14	9										
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	44	1	700	2	Y	35	49	1				37
							39	9										
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	46	1	646	2	Y	27	49	1				15
							30	9										

TOTAL GAS PROD: 10,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 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	EOM BALANCE
01	3627	X	2428	-0-	-1199	-0-	73	1	2343	2	Y	11			32
							12	9							
02	3393	X	2389	-0-	-1004	-0-	137	1	2243	2	Y	8			40
							9	9							
03	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	158	1	2631	2	Y	37			77
							41	9							
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2831	2	Y	28	76	1	29
							31	9							
05	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	154	1	2441	2	Y	7			36
							8	9							
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2771	2	Y	4			40
							4	9							
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	177	1	2970	2	Y	15			55
							17	9							
08	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	130	1	2220	2	Y	15			70
							17	9							
09	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	148	1	2682	2	Y	19	75	1	14
							21	9							
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	160	1	2886	2	Y	11			25
							12	9							
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	151	1	2425	2	Y	19			44
							21	9							
12	3162	X	1923	-0-	-1239	-0-	127	1	1776	2	Y	18			62
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 32,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

01	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4146	2	292	9	N	265	189	1	309
02	4930	X	4141	-0-	-789	-0-	3810	2	331	9	N	301	391	1	219
03	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	3816	2	216	9	N	196			415
04	5100	X	3943	-0-	-1157	-0-	3690	2	253	9	N	230	384	1	261
05	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	3759	2	451	9	N	410	378	1	293
06	4290	X	3575	-0-	-715	-0-	3351	2	224	9	N	204	189	1	308
07	4433	X	3560	-0-	-873	-0-	3446	2	114	9	N	104	187	1	225
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1153	1	3742	2	N	205	187	1	243
							226	9							
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	974	1	3232	2	N	199	190	1	252
							219	9							
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	766	1	3791	2	N	221			473
							243	9							
11	4950	X	4006	-0-	-944	-0-	181	1	3539	2	N	260	556	1	177
							286	9							
12	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	169	1	3783	2	N	232	188	1	221
							255	9							

TOTAL GAS PROD: 50,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	42	2	Y	1					18
							1	9									
02	174	X	71	-0-	-103	-0-	4	1	65	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2					9
							2	9									
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	3					5
							3	9									
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	19	2	Y	1					4
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 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	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	85	1	2732	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3857	X	2884	-0-	-973	-0-	166	1	2716	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	159	1	2663	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	172	1	2792	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	194	1	3082	2	Y	11	2	8			17
							12	9									
06	2970	X	2380	-0-	-590	-0-	132	1	2244	2	Y	4					21
							4	9									
07	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	139	1	2337	2	Y	1					22
							1	9									
08	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	148	1	2536	2	Y	-0-					22
09	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	132	1	2391	2	Y	2					24
							2	9									
10	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	147	1	2655	2	Y	3					27
							3	9									
11	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	131	1	2108	2	Y	7					34
							8	9									
12	2697	X	1640	-0-	-1057	-0-	109	1	1530	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 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	6758	X	4907	-0-	-1851	-0-	148	1	4757	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	6322	X	3073	-0-	-3249	-0-	177	1	2894	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	6324	X	3522	-0-	-2802	-0-	199	1	3322	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	4740	X	3458	-0-	-1282	-0-	200	1	3247	2	Y	10	2	8			11
							11	9									
05	4898	X	3118	-0-	-1780	-0-	184	1	2923	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
06	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	245	1	4159	2	Y	8					27
							9	9									
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	428	1	7185	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	299	1	5126	2	Y	-0-					30
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	2	Y	5					35
							6	9									
10	7626	X	5251	-0-	-2375	-0-	275	1	4969	2	Y	6					41
							7	9									
11	7380	X	3191	-0-	-4189	-0-	186	1	2994	2	Y	10					51
							11	9									
12	7626	X	4913	-0-	-2713	-0-	328	1	4582	2	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-2235	-0-	100	1	2180	2	N	38					80
							42	9									
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	190	1	4110	2	N	11	1	8			90
							12	9									
03	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	147	1	3112	2	N	11	1	8			100
							12	9									
04	3210	X	3199	-0-	-11	-0-	145	1	3014	2	N	36	1	8			135
							40	9									
05	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	171	1	3231	2	N	19	4	8			150
							21	9									
06	4470	X	3537	-0-	-933	-0-	178	1	3357	2	N	2					152
							2	9									
07	4619	X	3498	-0-	-1121	-0-	174	1	3302	2	N	20					172
							22	9									
08	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	154	1	3143	2	N	-0-					172
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	171	1	3276	2	N	-0-					172
10	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	176	1	3348	2	N	17					189
							19	9									
11	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	163	1	3075	2	N	25					214
							28	9									
12	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	125	1	2497	2	N	25					239
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 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	2139	X	1185	-0-	-954	-0-	33	1	1052	2	N	91					137
							100	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	138	195	1			80
							152	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	74	1	1242	2	N	87					167
							96	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1386	2	N	116	171	1			112
							128	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	2	N	115	183	1	1	8	43
							127	9									
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	72	1	1219	2	N	74					117
							81	9									
07	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	72	1	1208	2	N	80					197
							88	9									
08	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	66	1	1127	2	N	118					315
							130	9									
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	136	1	2469	2	N	127	365	1			77
							140	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	N	85					162
							94	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1519	2	N	95					257
							105	9									
12	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	125	1	1746	2	N	107	180	1			184
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 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	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	187	1	4110	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	171	1	3690	2	N	1	52	5	1	8	-0-
							1	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	232	1	4898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	198	1	4121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	215	1	4072	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4980	X	3929	-0-	-1051	-0-	198	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3902	-0-	-1244	-0-	195	1	3705	2	N	2					2
							2	9									
08	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	181	1	3715	2	N	8					10
							9	9									
09	4320	X	3876	-0-	-444	-0-	192	1	3684	2	N	-0-					10
10	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	196	1	3735	2	N	-0-					10
11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	193	1	3653	2	N	3					13
							3	9									
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4028	2	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					103
02	493	N	395	-0-	-98	-0-	21	1	374	2	N	-0-					103
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	23	1	386	2	N	-0-					103
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	30	1	504	2	N	-0-					103
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					103
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	2					105
							2	9									
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	31	1	492	2	N	-0-					105
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	N	3					108
							3	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	39	1	473	2	N	5					113
							6	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	22					135
							24	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					135
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 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	2418	X	2045	-0-	-373	-0-	61 44	1 9	1940	2	Y	40	1	8			75
02	2262	X	2059	-0-	-203	-0-	115 63	1 9	1881	2	Y	57	91	1	1	8	40
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	130 84	1 9	2173	2	Y	76	2	8			114
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	131 36	1 9	2118	2	Y	33	121	1	2	8	24
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	130 102	1 9	2069	2	Y	93	1	8			116
06	2310	X	2307	-0-	-3	-0-	123 98	1 9	2086	2	Y	89	134	1			71
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	132 87	1 9	2208	2	Y	79	1	8			149
08	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	123 31	1 9	2098	2	Y	28					177
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	118 68	1 9	2130	2	Y	62	132	1			107
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	109 37	1 9	1966	2	Y	34					141
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	125 112	1 9	2006	2	Y	102	135	1			108
12	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	124 81	1 9	1730	2	Y	74	134	1			48

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3744	2	205	9	N	186	186	1			242
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2595	2	87	9	N	79	192	1			129
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2603	2	175	9	N	159	193	1			95
04	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-					95
05	4092	X	2443	-0-	-1649	-0-	2189	2	254	9	N	231	194	1			132
06	3810	X	2459	-0-	-1351	-0-	2459	2			N	-0-					132
07	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-					132
08	3038	X	1560	-0-	-1478	-0-	1421	2	139	9	N	126	186	1			72
09	2940	X	2355	-0-	-585	-0-	415 120	1 9	1820	2	N	109					181
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	587 111	1 9	2309	2	N	101	192	1			90
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	348 114	1 9	2488	2	N	104					194
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	219 160	1 9	3003	2	N	145	191	1			148

TOTAL GAS PROD: 33,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	957	N	823	-0-	-134	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					64
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	99	1	2097	2	N	-0-					64
03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4471	102	1	2173	2	N	-0-					64
04	DLQ G-10		1572	-0-	1572	6043	71	1	1500	2	N	1	1	8			64
							1	9									
05	DLQ G-10		1934	-0-	1934	7977	87	1	1847	2	N	-0-					64
06	DLQ G-10		1514	-0-	1514	9491	68	1	1446	2	N	-0-					64
07	DLQ G-10		1427	-0-	1427	10918	64	1	1363	2	N	-0-					64
08	DLQ G-10		1597	-0-	1597	12515	72	1	1525	2	N	-0-					64
09	14087	X	1572	-0-	-12515	-0-	71	1	1501	2	N	-0-					64
10	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	N	-0-					64
11	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	63	1	1344	2	N	-0-					64
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 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	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	2998	2	2	9	N	2					57
02	3480	X	2805	-0-	-675	-0-	2805	2			N	-0-					57
03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					57
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					57
05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2967	2			N	-0-					57
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					57
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	2	1	9	N	1					58
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3288	2	6	9	N	5					63
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	2	2	9	N	2					65
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					65
11	3420	X	2891	-0-	-529	-0-	2891	2			N	-0-					65
12	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3213	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4859	2			N	-0-					82
02	4814	X	4675	-0-	-139	-0-	4675	2			N	-0-					82
03	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	4883	2			N	-0-					82
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					82
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					82
06	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	4812	2			N	-0-					82
07	6045	X	4449	-0-	-1596	-0-	4449	2			N	-0-					82
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					82
09	5850	X	4308	-0-	-1542	-0-	4308	2			N	-0-					82
10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	4416	2			N	-0-					82
11	4800	X	3908	-0-	-892	-0-	3908	2			N	-0-					82
12	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3873	2	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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	12996	X	4394	-0-	-8602	-0-	4393	2	1	9	N	1					123
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3837	2	11	9	N	10					133
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	2	4	9	N	4					137
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3376	2	3	9	N	3					140
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3814	2	3	9	N	3					143
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	N	2					145
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					145
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3209	2	9	9	N	8					153
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4					157
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	2	1	9	N	1					158
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					158
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10					168

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

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	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1845	-0-	-649	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1704	-0-	-576	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1551	-0-	-805	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1735	-0-	-365	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 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	6541	X	5877	-0-	-664	-0-	5877	2			N	-0-					165
02	6119	X	5660	-0-	-459	-0-	5660	2			N	-0-					165
03	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					165
04	5730	X	5718	-0-	-12	-0-	5718	2			N	-0-					165
05	6045	X	5693	-0-	-352	-0-	5693	2			N	-0-					165
06	5850	X	5305	-0-	-545	-0-	5305	2			N	-0-					165
07	6045	X	5238	-0-	-807	-0-	5238	2			N	-0-					165
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					165
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					165
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					165
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					165
12	6541	X	6075	-0-	-466	-0-	6075	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 70,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 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	27466	X	18992	-0-	-8474	-0-	18952	2	40	9	N	36	193	1			55
02	24824	X	19015	-0-	-5809	-0-	18951	2	64	9	N	58					113
03	25079	X	24089	-0-	-990	-0-	24019	2	70	9	N	64					177
04	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25444	2	79	9	N	72	192	1			57
05	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25106	2	58	9	N	53					110
06	23310	X	22825	-0-	-485	-0-	22742	2	83	9	N	75					185
07	26381	X	22260	-0-	-4121	-0-	22173	2	87	9	N	79	182	1			82
08	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21092	2	62	9	N	56					138
09	25530	X	19443	-0-	-6087	-0-	19384	2	59	9	N	54					192
10	25172	X	19942	-0-	-5230	-0-	19930	2	12	9	N	11					203
11	22830	X	20222	-0-	-2608	-0-	20176	2	46	9	N	42	177	1			68
12	22258	X	18171	-0-	-4087	-0-	18117	2	54	9	N	49					117

TOTAL GAS PROD: 256,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 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	88040	X	540	-0-	-87500	-0-	540	2			N	-0-					72
02	82360	X	594	-0-	-81766	-0-	594	2			N	-0-					72
03	88040	X	562	-0-	-87478	-0-	562	2			N	-0-					72
04	85200	X	453	-0-	-84747	-0-	453	2			N	-0-					72
05	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	2			N	-0-					72
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					73
07	620	X	332	-0-	-288	-0-	332	2			N	-0-					73
08	589	X	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-					73
09	840	X	440	-0-	-400	-0-	440	2			N	-0-					73
10	868	X	505	-0-	-363	-0-	505	2			N	-0-					73
11	840	X	224	-0-	-616	-0-	224	2			N	-0-					73
12	465	X	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					40
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			Y	-0-					40
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					40
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					40
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					40
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					40
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					40
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					40
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					40
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					40
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					6
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3689	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			Y	-0-					6
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					6
06	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	3652	2			Y	-0-					6
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			Y	-0-					6
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					6
10	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	3504	2			Y	-0-					6
11	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3411	-0-	-1549	-0-	99	1	3312	2	N	-0-					56
02	4640	X	4102	-0-	-538	-0-	119	1	3979	2	N	4					60
							4	9									
03	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4459	2	N	7					67
							8	9									
04	4500	X	3678	-0-	-822	-0-	107	1	3571	2	N	-0-					67
05	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	123	1	4087	2	N	40					107
							44	9									
06	4440	X	4092	-0-	-348	-0-	119	1	3973	2	N	-0-					107
07	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	124	1	4150	2	N	-0-					107
08	4588	X	3651	-0-	-937	-0-	105	1	3507	2	N	35					142
							39	9									
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	119	1	3951	2	N	-0-					142
10	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	114	1	3811	2	N	23					165
							25	9									
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	112	1	3727	2	N	16					181
							18	9									
12	4278	X	3859	-0-	-419	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	86	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	78	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	83	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	80	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	83	1	2775	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	86	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	84	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	83	1	2755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	949	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-					-0-
10	992	N	904	-0-	-88	-0-	26	1	878	2	N	-0-					-0-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	25	1	849	2	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	25	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	36	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	52	1	1727	2	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	48	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	1798	2	N	-0-			-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4798	-0-	-2332	-0-	140	1	4658	2	N	-0-			63
02	6641	X	6526	-0-	-115	-0-	190	1	6336	2	N	-0-			63
03	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	192	1	6413	2	N	-0-			63
04	6870	X	5802	-0-	-1068	-0-	169	1	5633	2	N	-0-			63
05	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	188	1	6266	2	N	17			80
							19	9							
06	6750	X	5232	-0-	-1518	-0-	151	1	5026	2	N	50			130
							55	9							
07	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	188	1	6251	2	N	2			132
							2	9							
08	6603	X	5630	-0-	-973	-0-	162	1	5391	2	N	70			202
							77	9							
09	6270	X	5531	-0-	-739	-0-	161	1	5370	2	N	-0-			202
10	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	168	1	5588	2	N	-0-			202
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	185	1	6168	2	N	26			228
							29	9							
12	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	169	1	5631	2	N	12			240
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 70,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-1005	-0-	37	1	1221	2	N	-0-					97
02	1856	N	1416	-0-	-440	-0-	41	1	1374	2	N	1					98
							1	9									
03	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	59	1	1981	2	N	17					115
							19	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	12					127
							13	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	59	1	1975	2	N	16					143
							18	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	14					157
							15	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2091	2	N	10					167
							11	9									
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	57	1	1894	2	N	40					207
							44	9									
09	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	58	1	1930	2	N	18					225
							20	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	68	1	2282	2	N	10	185	1			50
							11	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	N	-0-					50
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	95	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94	1	3122	2	N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	104	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	90	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	99	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	108	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	97	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	96	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	97	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3448	-0-	-954	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3552	-0-	-3578	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5557	-0-	-1133	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6136	-0-	-777	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	69	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	86	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	77	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 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	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
09	5520	X	4455	-0-	-1065	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
10	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
11	5520	X	5066	-0-	-454	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	5212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 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	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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
MOORE, LEO GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 119391 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10296 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	T. A.		-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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")//CONT.// 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2984	2	22	9	N	20	196	1			204
02	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2347	2	34	9	N	31					235
03	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	2230	2			N	-0-					235
04	2700	X	1553	-0-	-1147	-0-	1518	2	35	9	N	32	194	1			73
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2392	2	59	9	N	54					127
06	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2258	2	68	9	N	62					189
07	2542	X	435	-0-	-2107	-0-	429	2	6	9	N	5					194
08	2449	N	51	-0-	-2398	-0-	51	2			N	-0-					194
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					194
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2534	2	100	9	N	91	191	1			94
11	3000	N	3152	-0-	152	152	3077	2	75	9	N	68					162
12	2895	N	2743	-0-	-152	-0-	2664	2	79	9	N	72					234

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 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	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5909	2	211	9	N	192					541
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4615	2	161	9	N	146	382	1			305
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5028	2	141	9	N	128	184	1			249
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5210	2	184	9	N	167					416
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5871	2	106	9	N	96					512
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4592	2	88	9	N	80	374	1			218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					229
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					265
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6030	2	151	9	N	137					402
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6410	2	142	9	N	129					531
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6050	2	128	9	N	116					647
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6159	2	150	9	N	136	189	1			594

TOTAL GAS PROD: 57,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	23	1	928	2	N	15					108
							17	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	N	-0-					108
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	N	12					120
							13	9									
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	16	1	667	2	N	6					126
							7	9									
05	806	N	446	-0-	-360	-0-	10	1	436	2	N	-0-					126
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	12	1	496	2	N	1					127
							1	9									
07	713	N	533	-0-	-180	-0-	521	1	12	2	N	-0-					127
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	8	1	323	2	N	-0-					127
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	169	1	251	2	N	1					128
							1	9									
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	122	1	175	2	N	3					131
							3	9									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	103	1	164	2	N	4					135
							4	9									
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	139	1	237	2	N	2					137
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	897	2	N	18					81
							20	9									
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	12	1	496	2	N	8					89
							9	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	747	2	N	7	1	8			95
							8	9									
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	15	1	627	2	N	6					101
							7	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	N	3					104
							3	9									
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	16	1	676	2	N	2					106
							2	9									
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	661	1	15	2	N	3					109
							3	9									
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	10	1	407	2	N	1					110
							1	9									
09	690	N	527	-0-	-163	-0-	313	1	210	2	N	4					114
							4	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	308	1	444	2	N	5					119
							6	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	314	1	501	2	N	5					124
							6	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	291	1	495	2	N	7					131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	122	1	2991	2	N	34	184	1			57
							37	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3091	2	N	12					69
							13	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	4191	2	N	30					99
							33	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	2	N	40					139
							44	9									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	194	1	4689	2	N	18					157
							20	9									
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	162	1	3892	2	N	32					189
							35	9									
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4584	1	189	2	N	17					206
							19	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	215	1	5254	2	N	-0-					206
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	184	1	4612	2	N	4					210
							4	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	180	1	4417	2	N	21	184	1			47
							23	9									
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	183	1	4740	2	N	6					53
							7	9									
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	192	1	4671	2	N	37					90
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 53,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER) 72170 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CURREY "C" WELL #: 2 RRCID -> 169085 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7084 - 7383

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_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	173	1	4654	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4624	-0-	-132	-0-	167	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	179	1	4669	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	173	1	4528	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	193	1	4677	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4570	-0-	-200	-0-	184	1	4386	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	185	1	4477	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	184	1	4518	2	Y	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	185	1	4649	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	171	1	4262	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY		241	-0-	241	289	9	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY		223	-0-	223	512	9	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		136	-0-	136	648	5	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	707	X	59	-0-	-648	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

01	62	X	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
02	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		7081	-0-	7081	7081	282	1	6799	2	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		2889	-0-	2889	9970	116	1	2773	2	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		111	-0-	111	10081	4	1	107	2	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	10081					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	10081					N	-0-			-0-
10	32271	X	833	-0-	-31438	-0-	833	2			N	-0-			-0-
11	31230	X	2546	-0-	-28684	-0-	279	1	2267	2	N	-0-			-0-
12	32271	X	3134	-0-	-29137	-0-	228	1	2906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3178	-0-		-1751		-0-	33	1	3136	2	N	8					120
									9	9									
02	4611	X	2943	-0-		-1668		-0-	32	1	2911	2	N	-0-					120
03	4774	X	3009	-0-		-1765		-0-	32	1	2968	2	N	8					128
									9	9									
04	4620	X	2124	-0-		-2496		-0-	22	1	2094	2	N	7					135
									8	9									
05	3627	X	2929	-0-		-698		-0-	30	1	2891	2	N	7					142
									8	9									
06	3090	X	3045	-0-		-45		-0-	31	1	3011	2	N	3					145
									3	9									
07	3181	X	3181	-0-		-0-		-0-	3144	1	31	2	N	5					150
									6	9									
08	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-	30	1	3088	2	N	7					157
									8	9									
09	3417	X	3417	-0-		-0-		-0-	369	1	3042	2	N	5					162
									6	9									
10	3193	X	3112	-0-		-81		-0-	401	1	2710	2	N	1					163
									1	9									
11	3090	X	2476	-0-		-614		-0-	368	1	2104	2	N	4					167
									4	9									
12	3581	X	3581	-0-		-0-		-0-	448	1	3126	2	N	6					173
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	39	1	3675	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
02	3306	X	3287	-0-		-19		-0-	35	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-		-0-		-0-	37	1	3496	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
04	3600	X	3189	-0-		-411		-0-	33	1	3155	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
05	3720	X	3076	-0-		-644		-0-	31	1	3043	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
06	3600	X	2736	-0-		-864		-0-	28	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2200	-0-		-1334		-0-	2170	1	22	2	N	7	7	8			-0-
									8	9									
08	3534	X	2652	-0-		-882		-0-	26	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2996	-0-		-184		-0-	324	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1696	-0-		-1373		-0-	219	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1829	-0-		-901		-0-	272	1	1555	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
12	3100	X	2258	-0-		-842		-0-	283	1	1973	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	4690	-0-	-84	-0-	212	1	4421	2	N	52	1	8			171
							57	9									
02	4466	#	4124	-0-	-342	-0-	221	1	3882	2	N	19	177	1	1	8	12
							21	9									
03	4619	#	4233	-0-	-386	-0-	240	1	3991	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4530	#	4231	-0-	-299	-0-	237	1	3992	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	4681	#	4247	-0-	-434	-0-	255	1	3991	2	N	1	1	8			12
							1	9									
06	4530	#	4305	-0-	-225	-0-	262	1	4043	2	N	-0-					12
07	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	263	1	4163	2	N	-0-					12
08	4371	#	4350	-0-	-21	-0-	243	1	4107	2	N	-0-					12
09	4320	#	4289	-0-	-31	-0-	328	1	3961	2	N	-0-					12
10	4464	#	4263	-0-	-201	-0-	259	1	4004	2	N	-0-					12
11	4320	#	4023	-0-	-297	-0-	240	1	3783	2	N	-0-					12
12	4433	#	4059	-0-	-374	-0-	231	1	3828	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 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	2728	#	2444	-0-	-284	-0-	2433	2	11	9	N	10					102
02	2842	#	2222	-0-	-620	-0-	2218	2	4	9	N	4					106
03	3038	#	2017	-0-	-1021	-0-	2004	2	13	9	N	12					118
04	2940	#	1827	-0-	-1113	-0-	1826	2	1	9	N	1					119
05	2480	#	1432	-0-	-1048	-0-	1429	2	3	9	N	3					122
06	2370	#	1982	-0-	-388	-0-	1980	2	2	9	N	2					124
07	2387	#	2142	-0-	-245	-0-	2141	2	1	9	N	1					125
08	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2					127
09	1980	#	1954	-0-	-26	-0-	1953	2	1	9	N	1					128
10	2139	#	245	-0-	-1894	-0-	244	2	1	9	N	1					129
11	2190	#	1337	-0-	-853	-0-	1336	2	1	9	N	1					130
12	2263	#	1697	-0-	-566	-0-	1695	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 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	1767	#	1397	-0-	-370	-0-	15	1	1382	2	N	-0-					172
02	1566	#	1231	-0-	-335	-0-	13	1	1218	2	N	-0-					172
03	1674	#	1237	-0-	-437	-0-	13	1	1221	2	N	3					175
							3	9									
04	1620	#	1264	-0-	-356	-0-	13	1	1243	2	N	7					182
							8	9									
05	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	N	3					185
							3	9									
06	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1392	2	N	-0-					185
07	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	1234	1	12	2	N	8					193
							9	9									
08	1457	#	1255	-0-	-202	-0-	12	1	1242	2	N	1	176	1			18
							1	9									
09	1410	#	1337	-0-	-73	-0-	145	1	1190	2	N	2					20
							2	9									
10	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1289	2	N	-0-					20
11	1410	#	1212	-0-	-198	-0-	180	1	1030	2	N	2					22
							2	9									
12	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1310	2	N	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 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	2170		857	-0-	-1313	-0-	9	1	848	2	N	-0-					-0-
02	2030		-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	2170		777	-0-	-1393	-0-	8	1	769	2	N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	1	8	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	7	1	685	2	N	-0-					-0-
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	80	1	656	2	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	107	1	725	2	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	N	-0-					-0-
12	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					55
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					55
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					55
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	2			N	-0-					55
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					55
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					55
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					55
08	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	377	2			N	-0-					55
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					55
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					55
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	961	N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					49
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					49
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					49
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					49
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					49
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					49
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					49
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					49
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					49
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					49
11	14B2	EXT	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					49
12	14B2	EXT	153	-0-	153	340	153	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					72
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					72
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					72
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					72
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					72
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					72
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					72
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					72
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					72
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					72
11	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	3			N	-0-					72
12	14B2	EXT	413	-0-	413	919	413	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 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	682		819	-0-	137	1069	817	2	2	9	N	2	2	8			23
02	1044		-0-	-0-	-1044	25					N	-0-					23
03	1116		-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 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	434	#	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					28
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					28
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) //CONT.// 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 14890 - 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	5522	R	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	3973	#	3932	-0-	-41	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	4247	#	3985	-0-	-262	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	5340	#	3450	-0-	-1890	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	5518	#	3615	-0-	-1903	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	5340	#	4034	-0-	-1306	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
07	4216	#	2931	-0-	-1285	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3999	#	2828	-0-	-1171	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	4154	#	3622	-0-	-532	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	4020	#	2614	-0-	-1406	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	5890	#	2218	-0-	-3672	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6294	-0-	-1952	-0-	6262	2	32	9	N	29					158
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5497	2	32	9	N	29					187
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5807	2	14	9	N	13	172	1			28
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6381	2	30	9	N	27					55
05	6479	X	5725	-0-	-754	-0-	5701	2	24	9	N	22					77
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7711	2	23	9	N	21					98
07	6634	X	5785	-0-	-849	-0-	5768	2	17	9	N	15					113
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7242	2	21	9	N	19					132
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7242	2	22	9	N	20					152
10	7998	X	7637	-0-	-361	-0-	7609	2	28	9	N	25					177
11	7740	X	6805	-0-	-935	-0-	6787	2	18	9	N	16					193
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7689	2	42	9	N	38	182	1			49

TOTAL GAS PROD: 79,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4325	2	11	9	N	10					145
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4170	2	17	9	N	15					160
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4358	2	10	9	N	9					169
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7	9	N	6					175
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4122	2	7	9	N	6					181
06	4320	X	2130	-0-	-2190	-0-	2130	2			N	-0-	167	1			14
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4645	2	6	9	N	5					19
08	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4338	2	10	9	N	9					28
09	4230	X	4018	-0-	-212	-0-	4011	2	7	9	N	6					34
10	4650	X	3235	-0-	-1415	-0-	3229	2	6	9	N	5					39
11	4500	X	2047	-0-	-2453	-0-	2039	2	8	9	N	7					46
12	4650	X	2442	-0-	-2208	-0-	2434	2	8	9	N	7					53

TOTAL GAS PROD: 44,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2226	-0-	-254	-0-	2219	2	7	9	N	6					89
02	2320	#	1756	-0-	-564	-0-	1750	2	6	9	N	5					94
03	2480	#	1577	-0-	-903	-0-	1574	2	3	9	N	3					97
04	2160	#	1590	-0-	-570	-0-	1581	2	9	9	N	8					105
05	2232	#	1968	-0-	-264	-0-	1964	2	4	9	N	4					109
06	2160	#	1127	-0-	-1033	-0-	1125	2	2	9	N	2					111
07	1977	R	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1					112
08	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					113
09	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1					114
10	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					115
11	2160	#	2076	-0-	-84	-0-	2075	2	1	9	N	1					116
12	2232	#	1734	-0-	-498	-0-	1733	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			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: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					39
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	2			N	-0-					39
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					39
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					39
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					39
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					263
02	348	#	26	-0-	-322	-0-	26	2			N	-0-					263
03	341	#	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					263
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					263
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					263
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					263
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					263
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					263
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					263
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					263
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	14					177
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					177
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					177
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					177
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 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	9176	#	5976	-0-	-3200	-0-	5964	2	12	9	N	11					318
02	7830	#	6102	-0-	-1728	-0-	5959	2	143	9	N	130	191	1			257
03	6574	R	6574	-0-	-0-	-0-	6541	2	33	9	N	30					287
04	6994	R	6994	-0-	-0-	-0-	6862	2	132	9	N	120	179	1			228
05	7192	#	7157	-0-	-35	-0-	7107	2	50	9	N	45					273
06	6980	R	6980	-0-	-0-	-0-	6848	2	132	9	N	120					393
07	7223	#	5567	-0-	-1656	-0-	5552	2	15	9	N	14	184	1			223
08	7223	#	6405	-0-	-818	-0-	6405	2			N	-0-					223
09	6990	#	6267	-0-	-723	-0-	6131	2	136	9	N	124					347
10	7223	#	6480	-0-	-743	-0-	6433	2	47	9	N	43	187	1			203
11	6990	#	4540	-0-	-2450	-0-	4446	2	94	9	N	85					288
12	6425	R	6425	-0-	-0-	-0-	6390	2	35	9	N	32					320

TOTAL GAS PROD: 75,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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	8990	#	7843	-0-	-1147	-0-	7769	2	74	9	N	67					279
02	8468	#	7278	-0-	-1190	-0-	6839	2	439	9	N	399	380	1			298
03	7856	R	7856	-0-	-0-	-0-	7850	2	6	9	N	5	183	1			120
04	5757	R	5757	-0-	-0-	-0-	5638	2	119	9	N	108					228
05	8618	#	7582	-0-	-1036	-0-	7509	2	73	9	N	66	192	1			102
06	7674	R	7674	-0-	-0-	-0-	7486	2	188	9	N	171					273
07	7843	#	5869	-0-	-1974	-0-	5869	2			N	-0-					273
08	7843	#	7321	-0-	-522	-0-	7280	2	41	9	N	37					310
09	7350	#	5130	-0-	-2220	-0-	5017	2	113	9	N	103	191	1			222
10	7936	#	3823	-0-	-4113	-0-	3756	2	67	9	N	61					283
11	7680	#	5926	-0-	-1754	-0-	5926	2			N	-0-					283
12	7316	#	4222	-0-	-3094	-0-	4169	2	53	9	N	48	184	1			147

TOTAL GAS PROD: 76,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

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	1023	#	884	-0-	-139	-0-	838	2	46	9	N	42	159	1			93
02	957	#	761	-0-	-196	-0-	755	2	6	9	N	5					98
03	961	#	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					98
04	1470	#	939	-0-	-531	-0-	929	2	10	9	N	9					107
05	1302	#	25	-0-	-1277	-0-	25	2			N	-0-					107
06	870	#	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-					107
07	961	#	50	-0-	-911	-0-	50	2			N	-0-					107
08	961	#	35	-0-	-926	-0-	35	2			N	-0-					107
09	930	#	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					107
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					107
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

01	3162 #	163	-0-	-2999	-0-	115	2	48	9	N	44					167
02	3219 #	405	-0-	-2814	-0-	402	2	3	9	N	3					170
03	3441 #	1221	-0-	-2220	-0-	1212	2	9	9	N	8					178
04	4050 #	1922	-0-	-2128	-0-	1856	2	66	9	N	60					238
05	1147 #	909	-0-	-238	-0-	885	2	24	9	N	22					260
06	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	3138	2	64	9	N	58					318
07	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					318
08	1984 #	1687	-0-	-297	-0-	1687	2			N	-0-					318
09	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17	9	N	15					333
10	3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	3911	2	3	9	N	3	191	1			145
11	4590 #	3628	-0-	-962	-0-	3573	2	55	9	N	50					195
12	4743 #	3307	-0-	-1436	-0-	3274	2	33	9	N	30					225

TOTAL GAS PROD: 27,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 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	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					60
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 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	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					152
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					152
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					152
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	3290	3	79	9	N	72					198
02	3132	#	2100	-0-	-1032	-0-	2031	3	69	9	N	63	182	1			79
03	3348	#	480	-0-	-2868	-0-	458	3	22	9	N	20	1	8			98
04	3270	#	2896	-0-	-374	-0-	2852	3	44	9	N	40					138
05	3379	#	2987	-0-	-392	-0-	2925	3	62	9	N	56					194
06	3270	#	1929	-0-	-1341	-0-	1908	3	21	9	N	19	182	1			31
07	3007	#	1093	-0-	-1914	-0-	1090	3	3	9	N	3					34
08	3007	#	1236	-0-	-1771	-0-	1229	3	7	9	N	6					40
09	2910	#	661	-0-	-2249	-0-	650	3	11	9	N	10					50
10	2976	#	275	-0-	-2701	-0-	275	3			N	-0-					50
11	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					50
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 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	3131	#	2226	-0-	-905	-0-	2205	3	21	9	N	19					150
02	2929	#	1151	-0-	-1778	-0-	1140	3	11	9	N	10					160
03	3131	#	1628	-0-	-1503	-0-	1604	3	24	9	N	22					182
04	2760	#	2732	-0-	-28	-0-	2686	3	46	9	N	42					224
05	2852	#	2211	-0-	-641	-0-	2165	3	46	9	N	42					266
06	2160	#	1846	-0-	-314	-0-	1806	3	40	9	N	36	181	1			121
07	2821	#	1192	-0-	-1629	-0-	1177	3	15	9	N	14					135
08	2821	#	2294	-0-	-527	-0-	2282	3	12	9	N	11					146
09	2730	#	1395	-0-	-1335	-0-	1381	3	14	9	N	13					159
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					160
11	2220	#	1824	-0-	-396	-0-	1821	3	3	9	N	3					163
12	2294	#	1994	-0-	-300	-0-	1986	3	8	9	N	7					170

TOTAL GAS PROD: 22,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1806	-0-	-85	-0-	1788	3	18	9	N	16					168
02	1769	#	1028	-0-	-741	-0-	1011	3	17	9	N	15					183
03	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	N	28					211
04	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2042	3	20	9	N	18					229
05	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36	181	1			84
06	2130	#	1200	-0-	-930	-0-	1200	3			N	-0-					84
07	2201	#	1742	-0-	-459	-0-	1710	3	32	9	N	29					113
08	2387	#	1267	-0-	-1120	-0-	1267	3			N	-0-					113
09	2310	#	637	-0-	-1673	-0-	637	3			N	-0-					113
10	2387	#	1699	-0-	-688	-0-	1692	3	7	9	N	6					119
11	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1789	3	21	9	N	19					138
12	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	100	-0-	-86	-0-	12	1	88	2	N	-0-					28
02	145	#	82	-0-	-63	-0-	9	1	73	2	N	-0-					28
03	124	#	89	-0-	-35	-0-	11	1	78	2	N	-0-					28
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-					28
05	124	#	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					28
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					28
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-					28
08	93	#	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					28
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	N	-0-					28
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					28
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					28
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	N	-0-					38
02	145	#	44	-0-	-101	-0-	5	1	39	2	N	-0-					38
03	155	#	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	2	N	-0-					38
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	2	N	-0-					38
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					38
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					38
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					38
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					38
10	62	#	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
11	60	#	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	113	-0-	-352	-0-	13	1	100	2	N	-0-					28
02	319	#	75	-0-	-244	-0-	8	1	67	2	N	-0-					28
03	248	#	24	-0-	-224	-0-	3	1	21	2	N	-0-					28
04	180	#	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					28
05	124	#	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					28
06	120	#	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					28
07	93	#	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					28
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					28
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					28
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					28
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					69
02	232	#	191	-0-	-41	-0-	17	1	174	2	N	-0-					69
03	248	#	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	2	N	-0-					69
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	13	1	156	2	N	-0-					69
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	13	1	175	2	N	-0-					69
06	210	#	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	2	N	-0-					69
07	217	#	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	N	-0-					69
08	217	#	130	-0-	-87	-0-	9	1	121	2	N	-0-					69
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	2	N	-0-					69
10	186	#	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	N	-0-					69
11	180	#	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	-0-					69
12	186	#	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	400	-0-	-127	-0-	40	1	360	2	N	-0-					37
02	493	#	339	-0-	-154	-0-	30	1	309	2	N	-0-					37
03	496	#	365	-0-	-131	-0-	37	1	328	2	N	-0-					37
04	480	#	295	-0-	-185	-0-	22	1	273	2	N	-0-					37
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	22	1	313	2	N	-0-					37
06	390	#	331	-0-	-59	-0-	21	1	310	2	N	-0-					37
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	N	-0-					37
08	372	#	298	-0-	-74	-0-	20	1	278	2	N	-0-					37
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					37
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	N	-0-					37
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-					37
12	372	#	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					27
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					27
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					27
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					27
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					27
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					27
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					27
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					27
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 30	1 9	269	3	N	27					184
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	209	3	N	26					210
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	11 58	1 9	261	3	N	53	180	1			83
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	9 25	1 9	237	3	N	23					106
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	263	3	N	19					125
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	11 21	1 9	188	3	N	19					144
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	7 20	1 9	162	3	N	18					162
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	5 22	1 9	119	3	N	20					182
09	DLQ G-10		208	-0-	208	354	9 19	1 9	180	3	N	17					199
10	200	N	164	-0-	-36	318	6 25	1 9	133	3	N	23					222
11	557	N	239	-0-	-318	-0-	5 36	1 9	198	3	N	33	182	1			73
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	249	3	N	20					93

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16					41
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	9	Y	6					47
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1301	2	12	9	Y	11	30	1			28
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1215	2	9	9	Y	8	27	1			9
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1473	2	15	9	Y	14					23
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11					34
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6	33	1			7
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					12
09	1590	N	1149	-0-	-441	-0-	1138	2	11	9	Y	10					22
10	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1154	2	13	9	Y	12					34
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1			21
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16					41
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	9	Y	6					47
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1301	2	12	9	Y	11	30	1			28
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1215	2	9	9	Y	8	27	1			9
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1473	2	15	9	Y	14					23
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11					34
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6	33	1			7
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					12
09	1590	N	1149	-0-	-441	-0-	1138	2	11	9	Y	10					22
10	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1154	2	13	9	Y	12					34
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1			21
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					9
02	725	N	302	-0-	-423	-0-	301	2	1	9	Y	1					10
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	7	1			6
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	Y	2	6	1			2
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2					4
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	237	2	1	9	Y	1	6	1			1
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					6
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					9
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	9	1			5
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					9
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	Y	6	9	1			8
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	327	2	2	9	Y	2	7	1			3
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	2	2	9	Y	2					5
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	239	2	1	9	Y	1					6
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-	5	1			1
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					2
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	187	2	2	9	Y	2					4
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-	3	1			2
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	298	2	9	9	Y	8					10

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7					27
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10					37
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	23	1			22
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	861	2	4	9	Y	4	19	1			7
05	1240	N	876	-0-	-364	-0-	869	2	7	9	Y	6					13
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	815	2	6	9	Y	5					18
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	787	2	6	9	Y	5	19	1			4
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					7
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	796	2	10	9	Y	9					16
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					23
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	Y	12	22	1			13
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	2	18	9	Y	16					29

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					9
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	20	2	1	9	Y	1					10
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			10
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			10
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1					11
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					11
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					10
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	2	1	9	Y	1					11
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					11
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			10
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-439	-0-	1476	2	7	9	Y	6					39
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1919	2	25	9	Y	23					62
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	Y	23	44	1			41
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1747	2	12	9	Y	11	40	1			12
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	Y	12					24
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1478	2	9	9	Y	8					32
07	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1278	2	6	9	Y	5	31	1			6
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	Y	6					12
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1167	2	12	9	Y	11					23
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1200	2	13	9	Y	12					35
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	Y	33	42	1			26
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	Y	28					54

TOTAL GAS PROD: 18,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1221	2	11	9	N	10					32
02	957	N	505	-0-	-452	-0-	477	2	28	9	N	25					57
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					58
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	794	2	187	9	N	170	157	1			71
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	539	2	58	9	N	53					124
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					125
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	505	2	1	9	N	1					126
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	N	1					127
09	810	N	403	-0-	-407	-0-	396	2	7	9	N	6	35	1			98
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	431	2	10	9	N	9					107
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	302	2	13	9	N	12					119
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	327	2	23	9	N	21					140

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	Y	5					20
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	756	2	4	9	Y	4					24
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	Y	11	18	1			17
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	769	2	6	9	Y	5	17	1			5
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8					13
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	Y	4					17
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	689	2	3	9	Y	3	17	1			3
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	Y	4					7
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	724	2	8	9	Y	7					14
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6					20
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	445	2	1	9	Y	1	11	1			10
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1581	2	21	9	Y	19					41
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7					48
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20	9	Y	18	34	1			32
04	1560	N	1243	-0-	-317	-0-	1237	2	6	9	Y	5	28	1			9
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1259	2	11	9	Y	10					19
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1156	2	7	9	Y	6					25
07	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1002	2	4	9	Y	4	24	1			5
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					9
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1114	2	14	9	Y	13					22
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					34
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1258	2	18	9	Y	16	31	1			19
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1094	2	19	9	Y	17					36

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 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	6572	X	4382	-0-	-2190	-0-	4348	2	34	9	N	31					150
02	3944	X	3891	-0-	-53	-0-	3872	2	19	9	N	17					167
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3660	2	3	9	N	3					170
04	4230	X	2969	-0-	-1261	-0-	2965	2	4	9	N	4					174
05	4371	X	3182	-0-	-1189	-0-	3176	2	6	9	N	5					179
06	4230	X	2926	-0-	-1304	-0-	2924	2	2	9	N	2	163	1			18
07	4154	X	2810	-0-	-1344	-0-	2809	2	1	9	N	1					19
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	N	2					21
09	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2855	2	4	9	N	4					25
10	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	2664	2	8	9	N	7					32
11	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2854	2	9	9	N	8					40
12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2545	2	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 37,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 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-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	276	3	N	-0-					100
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	1					101
							1	9									
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	316	3	N	2					103
							2	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	3					106
							3	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	273	3	N	3					109
							3	9									
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	9	1	149	3	N	-0-					109
07	403	N	159	-0-	-244	-0-	6	1	153	3	N	-0-					109
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	1					110
							1	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					110
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					110
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					110
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					23
02	INC G-10		145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-					23
03	INC G-10		135	-0-	135	280	5	1	130	3	Y	-0-					23
04	INC G-10		140	-0-	140	420	5	1	135	3	Y	-0-					23
05	INC G-10		107	-0-	107	527	5	1	102	3	Y	-0-					23
06	INC G-10		99	-0-	99	626	5	1	94	3	Y	-0-					23
07	INC G-10		84	-0-	84	710	3	1	81	3	Y	-0-					23
08	802	N	92	-0-	-710	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					23
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					23
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					23
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					23
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					37
02	INC G-10		50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-					37
03	INC G-10		48	-0-	48	98	2	1	46	3	Y	-0-					37
04	INC G-10		52	-0-	52	150	2	1	50	3	Y	-0-					37
05	INC G-10		38	-0-	38	188	2	1	36	2	Y	-0-					37
06	INC G-10		34	-0-	34	222	2	1	32	3	Y	-0-					37
07	INC G-10		28	-0-	28	250	1	1	27	3	Y	-0-					37
08	284	N	34	-0-	-250	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					37
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					37
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					37
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					37
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-67	-0-	37 59	1 9	333	2	N	54	181	1			80
02	522	N	322	-0-	-200	-0-	24 44	1 9	254	2	N	40					120
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	31 55	1 9	274	2	N	50					170
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	18 46	1 9	216	2	N	42					212
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25 40	1 9	343	2	N	36	184	1			64
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	366	2	N	23					87
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26 47	1 9	384	2	N	43					130
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	394	2	N	27					157
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	22 30	1 9	335	2	N	27					184
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	18 52	1 9	281	2	N	47	184	1			47
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	18 11	1 9	278	2	N	10					57
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21 25	1 9	339	2	N	23					80

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	92	1	833	2	N	32					173
							35	9									
02	1160	N	752	-0-	-408	-0-	65	1	674	2	N	12					185
							13	9									
03	1178	N	866	-0-	-312	-0-	88	1	769	2	N	8					193
							9	9									
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	53	1	643	2	N	3					196
							3	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	89	1	1244	2	N	18	184	1			30
							20	9									
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	47	1	688	2	N	-0-					30
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	17					47
							19	9									
08	1240	N	811	-0-	-429	-0-	53	1	750	2	N	7					54
							8	9									
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	N	10					64
							11	9									
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	54	1	818	2	N	7					71
							8	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	3					74
							3	9									
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	47	1	766	2	N	8					82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 032349 COMPL. DATE 12/16/1964 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5699 - 5702

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	7	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

01	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2		Y	-0-					27
02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	2		Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2		Y	-0-					27
04	INC G-10		1640	-0-	1640	B	1640	1640	2		Y	-0-					27
05	INC G-10		1568	-0-	1568	B	3208	1568	2		Y	-0-					27
06	INC G-10		1152	-0-	1152	B	4360	1152	2		Y	-0-					27
07	INC G-10		1041	-0-	1041	B	5401	1041	2		Y	-0-					27
08	INC G-10		962	-0-	962	B	6363	962	2		Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6363																	
09	INC G-10		1492	-0-	1492	B	7855	1492	2		Y	-0-					27
10	3100	N	743	-0-	-2357	B	5498	743	2		Y	-0-					27
11	3000	N	473	-0-	-2527	B	2971	473	2		Y	-0-					27
12	2971	N	-0-	-0-	-2971	B	-0-				Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	5	2	63	9	N	57					257
02	58	N	31	-0-	-27 B	-0-	2	2	29	9	N	26					283
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	5	2	33	9	N	30	180	1			133
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	103	2	42	9	N	38					171
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	103	2	32	9	N	29					200
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	61	2	56	9	N	51	178	1			73
07	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	61	2	40	9	N	36					109
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	61	2	41	9	N	37					146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	32	2	43	9	N	39					185
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	32	2	31	9	N	28					213
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	159	2	31	9	N	28	179	1			62
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	108	2	31	9	N	28					90

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	17	1	453	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		422	-0-	422 B	422	16	1	406	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		362	-0-	362 B	784	17	1	345	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		277	-0-	277 B	1061	15	1	262	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		285	-0-	285 B	1346	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	358	-0-	-842 B	504	14	1	344	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 504																	
09	760	N	256	-0-	-504 B	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 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	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	31	1	825	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	21	1	524	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	402	-0-	-466 B	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		547	-0-	547 B	547	21	1	526	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		508	-0-	508 B	1055	24	1	484	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		352	-0-	352 B	1407	20	1	332	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		487	-0-	487 B	1894	20	1	467	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	336	-0-	-864 B	1030	14	1	322	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1030																	
09	1415	N	385	-0-	-1030 B	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	18	1	429	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		394	-0-	394 B	394	15	1	379	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		301	-0-	301 B	695	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		209	-0-	209 B	904	12	1	197	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		172	-0-	172 B	1076	7	1	165	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	183	-0-	-1017 B	59	7	1	176	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 59																	
09	246	N	187	-0-	-59 B	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		111	-0-	111 B	111	4	1	107	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		86	-0-	86 B	197	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		70	-0-	70 B	267	4	1	66	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		68	-0-	68 B	335	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	406	N	71	-0-	-335 B	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		205	-0-	205 B	205	8	1	197	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		61	-0-	61 B	266	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		104	-0-	104 B	370	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		93	-0-	93 B	463	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	539	N	76	-0-	-463 B	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-	48	1	1268	3	N	5					171
									6	9									
02	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	20	1	500	3	N	3					174
									3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1455	N	1455	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1394	3	N	5					179
									6	9									
04	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1266	3	N	8					187
									9	9									
05	1153	N	1153	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1090	3	N	7					194
									8	9									
06	1410	N	865	-0-		-545	B	-0-	48	1	814	3	N	3	177	1			20
									3	9									
07	1364	N	926	-0-		-438	B	-0-	37	1	889	3	N	-0-					20
08	1147	N	881	-0-		-266	B	-0-	35	1	843	3	N	3					23
									3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	907	N	907	-0-		-0-	B	-0-	41	1	866	3	N	-0-					23
10	1245	N	1245	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1184	3	N	4					27
									4	9									
11	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	35	1	822	3	N	-0-					27
12	1038	N	1038	-0-		-0-	B	-0-	48	1	989	3	N	1					28
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-		-0-	B	-0-	20	1	532	3	N	1					69
									1	9									
02	460	N	460	-0-		-0-	B	-0-	18	1	441	3	N	1					70
									1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	868	N	555	-0-		-313	B	-0-	21	1	530	3	N	4					74
									4	9									
04	553	N	553	-0-		-0-	B	-0-	21	1	529	3	N	3					77
									3	9									
05	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	28	1	548	3	N	1					78
									1	9									
06	540	N	443	-0-		-97	B	-0-	24	1	418	3	N	1					79
									1	9									
07	558	N	479	-0-		-79	B	-0-	19	1	458	3	N	2					81
									2	9									
08	589	N	410	-0-		-179	B	-0-	17	1	393	3	N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450	N	422	-0-		-28	B	-0-	19	1	401	3	N	2					83
									2	9									
10	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	25	1	522	3	N	1					84
									1	9									
11	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	25	1	589	3	N	-0-					84
12	649	N	649	-0-		-0-	B	-0-	30	1	619	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	281	-0-	-184 B	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		212	-0-	212 B	212	8	1	204	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		261	-0-	261 B	473	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		202	-0-	202 B	675	11	1	191	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		254	-0-	254 B	929	10	1	244	3	N	-0-					-0-
08	1161	N	232	-0-	-929 B	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		104	-0-	104 B	104	4	1	100	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		118	-0-	118 B	222	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 222																	
09	INC G-10		137	-0-	137 B	359	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	462	N	103	-0-	-359 B	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	9	1	249	3	N	-0-			142
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	7	1	177	3	N	2			144
							2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	N	6			150
							7	9							
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	10	1	257	3	N	5			155
							6	9							
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	13	1	263	3	N	10			165
							11	9							
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	12	1	204	3	N	10			175
							11	9							
07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	9	1	205	3	N	28			203
							31	9							
08	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	7	1	169	3	N	-0-			203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	12	1	241	3	N	-0-			203
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	12	1	237	3	N	-0-			203
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	8	1	181	3	N	-0-			203
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	3	N	5			208
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 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	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	14	1	373	3	N	-0-			165
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	260	3	N	8			173
							9	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	222	-0-	-150 B	-0-	8	1	210	3	N	4			177
							4	9							
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	12	1	297	3	N	-0-			177
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	15	1	293	3	N	-0-			177
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	17	1	291	3	N	-0-			177
07	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	12	1	282	3	N	-0-			177
08	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	10	1	225	3	N	1			178
							1	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	320	3	N	7			185
							8	9							
10	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	12	1	256	3	N	-0-			185
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	330	3	N	3			188
							3	9							
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	14	1	289	3	N	4			192
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	14	1	373	3	N	1					175
								1	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	15	1	375	3	N	1					176
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	23	1	583	3	N	4					180
								4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	20	1	498	3	N	1					181
								1	9									
05	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	18	1	368	3	N	-0-					181
06	600	N	212	-0-	-388	B	-0-	12	1	200	3	N	-0-					181
07	527	N	258	-0-	-269	B	-0-	10	1	248	3	N	-0-					181
08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	15	1	353	3	N	6					187
								7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	22	1	453	3	N	-0-					187
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	19	1	383	3	N	-0-					187
11	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	31	1	721	3	N	-0-					187
12	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	26	1	535	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 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	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	12	1	308	3	N	-0-					124
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	7	1	168	3	N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	10	1	258	3	N	-0-					124
04	300	N	257	-0-	-43	B	-0-	10	1	247	3	N	-0-					124
05	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	8	1	156	3	N	-0-					124
06	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	13	1	224	3	N	-0-					124
07	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	8	1	202	3	N	-0-					124
08	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	5	1	123	3	N	-0-					124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	13	1	273	3	N	-0-					124
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	13	1	260	3	N	-0-					124
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	13	1	292	3	N	-0-					124
12	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 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	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					184
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					184
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					184
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	9	1	232	3	N	8					120
									9	9									
02	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	9	1	217	3	N	18					138
									20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	204	-0-		-44	B	-0-	7	1	185	3	N	11					149
									12	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	10	1	243	3	N	5					154
									6	9									
05	248	N	244	-0-		-4	B	-0-	11	1	224	3	N	8					162
									9	9									
06	210	N	198	-0-		-12	B	-0-	11	1	185	3	N	2					164
									2	9									
07	279	N	200	-0-		-79	B	-0-	8	1	192	3	N	-0-					164
08	248	N	63	-0-		-185	B	-0-	3	1	60	3	N	-0-					164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	-0-	-0-		-210	B	-0-					N	1					165
10	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-	9	1	182	3	N	7					172
									8	9									
11	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	13	1	297	3	N	8					180
									9	9									
12	270	N	270	-0-		-0-	B	-0-	12	1	252	3	N	5					185
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	34	1	896	3	N	5					121
									6	9									
02	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1083	3	N	6					127
									7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	26	1	649	3	N	3					130
									3	9									
04	900	N	585	-0-		-315	B	-0-	22	1	555	3	N	7					137
									8	9									
05	1209	N	754	-0-		-455	B	-0-	36	1	716	3	N	2					139
									2	9									
06	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	47	1	803	3	N	6					145
									7	9									
07	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-	33	1	786	3	N	-0-					145
08	744	N	707	-0-		-37	B	-0-	29	1	676	3	N	2					147
									2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	42	1	874	3	N	-0-					147
10	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	45	1	931	3	N	-0-					147
11	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	40	1	919	3	N	15					162
									17	9									
12	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1021	3	N	10					172
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	9	1	224	3	N	8					161
							9	9									
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	3	N	6					167
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	10	1	258	3	N	3					170
							3	9									
04	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	6	1	147	3	N	5					175
							6	9									
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	11	1	212	3	N	5					180
							6	9									
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	13	1	222	3	N	-0-					180
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	10	1	245	3	N	3	160	1			23
							3	9									
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	9	1	203	3	N	1					24
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	164	-0-	-76 B	-0-	7	1	153	3	N	4					28
							4	9									
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	14	1	288	3	N	-0-					28
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	14	1	331	3	N	10					38
							11	9									
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	15	1	308	3	N	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	35	1	929	3	N	7					167
							8	9									
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	23	1	582	3	N	3					170
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	730	-0-	-572 B	-0-	28	1	702	3	N	-0-					170
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	38	1	949	3	N	7					177
							8	9									
05	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	44	1	873	3	N	3					180
							3	9									
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	53	1	905	3	N	-0-					180
07	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	39	1	944	3	N	-0-	152	1			28
08	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	31	1	745	3	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	916	-0-	-44 B	-0-	42	1	874	3	N	-0-					28
10	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	44	1	917	3	N	-0-					28
11	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	43	1	1007	3	N	3					31
							3	9									
12	961	N	864	-0-	-97 B	-0-	40	1	818	3	N	5					36
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	11	1	277	3	N	7					135
									8	9									
02	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	11	1	282	3	N	-0-					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	41	-0-		-238	B	-0-	1	1	38	3	N	2					137
									2	9									
04	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-	26	1	644	3	N	2					139
									2	9									
05	310	N	185	-0-		-125	B	-0-	9	1	173	3	N	3					142
									3	9									
06	146	N	146	-0-		-0-	B	-0-	8	1	130	3	N	7					149
									8	9									
07	682	N	167	-0-		-515	B	-0-	7	1	157	3	N	3					152
									3	9									
08	186	N	147	-0-		-39	B	-0-	6	1	139	3	N	2					154
									2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	10	1	204	3	N	2					156
									2	9									
10	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	8	1	166	3	N	5					161
									6	9									
11	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	7	1	151	3	N	-0-					161
12	217	N	130	-0-		-87	B	-0-	6	1	121	3	N	3					164
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	7	1	177	3	N	1					233
									1	9									
02	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	4	1	94	3	N	-0-					233
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	21	1	529	3	N	1					234
									1	9									
04	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	12	1	298	3	N	9					243
									10	9									
05	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	19	1	378	3	N	37					280
									41	9									
06	540	N	225	-0-		-315	B	-0-	12	1	213	3	N	-0-					280
07	341	N	147	-0-		-194	B	-0-	6	1	141	3	N	-0-	174	1			106
08	434	N	269	-0-		-165	B	-0-	11	1	258	3	N	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	12	1	242	3	N	-0-					106
10	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	9	1	193	3	N	-0-					106
11	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	17	1	392	3	N	-0-					106
12	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	18	1	365	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-		48	1	1252	3	N	7					128
									8	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-		53	1	1330	3	N	2					130
									2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1798	N	1161	-0-	-637	B	-0-		44	1	1117	3	N	-0-					130
04	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-		57	1	1438	3	N	7					137
									8	9									
05	1488	N	1350	-0-	-138	B	-0-		65	1	1285	3	N	-0-					137
06	1110	N	1026	-0-	-84	B	-0-		56	1	961	3	N	8					145
									9	9									
07	1550	N	1112	-0-	-438	B	-0-		45	1	1067	3	N	-0-					145
08	1364	N	1017	-0-	-347	B	-0-		41	1	975	3	N	1					146
									1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1020	N	1009	-0-	-11	B	-0-		46	1	963	3	N	-0-					146
10	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-		59	1	1221	3	N	-0-					146
11	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-		55	1	1284	3	N	7					153
									8	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1072	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-		3	1	79	3	N	12					111
									13	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-		4	1	102	3	N	2					113
									2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-		2	1	61	3	N	2					115
									2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-		4	1	93	3	N	8					123
									9	9									
05	124	N	79	-0-	-45	B	-0-		4	1	75	3	N	-0-					123
06	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-		5	1	80	3	N	-0-					123
07	124	N	119	-0-	-5	B	-0-		5	1	114	3	N	-0-					123
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-		4	1	102	3	N	-0-					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-		5	1	98	3	N	7					130
									8	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-		7	1	137	3	N	4					134
									4	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-		13	1	291	3	N	5					139
									6	9									
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-		5	1	101	3	N	4					143
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

REED (HAYNESVILLE CONS.) 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					85
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	N	5					90
03	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					90
04	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					90
05	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					90
06	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1604	2	1	9	N	1					91
07	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					91
08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			N	-0-					91
09	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					91
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					91
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					91
12	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					45
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

01	837	N	814	-0-	-23	-0-	31	1	783	2	N	-0-		-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	-0-		-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	27	1	665	2	N	-0-		-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

01	2387	#	2169	-0-	-218	-0-	82	1	2087	2	N	-0-					99
02	2233	#	1914	-0-	-319	-0-	74	1	1840	2	N	-0-					99
03	2387	#	2071	-0-	-316	-0-	80	1	1991	2	N	-0-					99
04	2280	#	2016	-0-	-264	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					99
05	2170	#	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					99
06	2100	#	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			N	-0-					99
07	2077	#	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					99
08	2108	#	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					99
09	2040	#	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					99
10	2108	#	2012	-0-	-96	-0-	2012	2			N	-0-					99
11	2010	#	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					99
12	2077	#	1867	-0-	-210	-0-	1867	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	2900	#	231	-0-	-2669	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
03	3100	#	500	-0-	-2600	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
04	3000	#	596	-0-	-2404	-0-	23	1	573	2	N	-0-					-0-
05	2759	#	248	-0-	-2511	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	195	-0-	-825	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	620	#	173	-0-	-447	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	620	#	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	600	#	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	248	#	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1895	2	N	65	193	1			37
							72	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					37
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	69	1	1729	2	N	-0-					37
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1579	2	N	-0-					37
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					37
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					37
07	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			N	-0-					37
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					37
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					37
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					37
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					37
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 155989 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8052 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2012 - PLUGGED 07/07/12

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	136	1	3479	2	N	-0-					21
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3391	2	N	-0-					21
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	167	1	4156	2	N	-0-					21
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	157	1	3911	2	N	-0-					21
05	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			N	-0-					21
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					21
07	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					21
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					21
09	3000	X	1698	-0-	-1302	-0-	1698	2			N	-0-					21
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					21
11	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	2			N	-0-					21
12	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1035	-0-	-1042	-0-	40	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	2			N	-0-					-0-
07	439	N	349	-0-	-90	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	38	-0-	-1233	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	24	-0-	-2856	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	195	1	4981	2	N	-0-					68
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	187	1	4655	2	N	-0-					68
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	188	1	4683	2	N	-0-					68
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	225	1	5606	2	N	-0-					68
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					68
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					68
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					68
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					68
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					68
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					68
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					68
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 60,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3348	2	N	-0-					49
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	N	-0-					49
03	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	96	1	2380	2	N	1					50
							1	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	124	1	3089	2	N	-0-					50
05	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2			N	-0-					50
06	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2749	2	6	9	N	5					55
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					55
08	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	2217	2	2	9	N	2					57
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					57
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					57
11	3000	X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-					57
12	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 34,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-			20
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			20
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	N	-0-			20
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	N	-0-			20
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			20
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			20
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			20
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			20
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			20
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			20
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10487	-0-	-518	-0-	388	1	9914	2	N	168	193	1			169
							185	9									
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	380	1	9455	2	N	59	193	1			35
							65	9									
03	10540	X	10455	-0-	-85	-0-	396	1	9849	2	N	191	189	1			37
							210	9									
04	10200	X	9916	-0-	-284	-0-	381	1	9494	2	N	37					74
							41	9									
05	10540	X	6782	-0-	-3758	-0-	6782	2			N	-0-					74
06	10200	X	9051	-0-	-1149	-0-	8912	2	139	9	N	126					200
07	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	10483	2	35	9	N	32	187	1			45
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10299	2	127	9	N	115					160
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9745	2	94	9	N	85	186	1			59
10	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10212	2	189	9	N	172					231
11	9810	X	9230	-0-	-580	-0-	9187	2	43	9	N	39	188	1			82
12	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9277	2	166	9	N	151	191	1			42

TOTAL GAS PROD: 116,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	187	2	55	9	Y	50	125	1	1	8	76
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	131	2	8	9	Y	7					83
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	77	2	4	9	Y	4	84	1			3
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	115	2	7	9	Y	6					9
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	Y	12					21
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	Y	15					36
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	Y	10					46
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21	31	1			36
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	Y	15	1	8			50
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	502	2	14	9	Y	13	51	1			12
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	2	18	9	Y	16					28
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	636	2	33	9	Y	30					58

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 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	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-	54	1			11
02	9918	X	9338	-0-	-580	-0-	9250	2	88	9	Y	80	2	8			89
03	10726	X	9334	-0-	-1392	-0-	9251	2	83	9	Y	75	104	1			60
04	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					60
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					60
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					60
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					60
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

01	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	174	X	101	-0-	-73	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	X	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	390	X	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	403	X	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 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	5048		5048	-0-	-0-	-0-	5022	2	26	9	N	24					67
02	4672		4672	-0-	-0-	-0-	4484	2	188	9	N	171	156	1			82
03	5032		5032	-0-	-0-	-0-	4828	2	204	9	N	185	188	1			79
04	2400		4778	-0-	2378	2378	4598	2	180	9	N	164					243
05	7072		4694	-0-	-2378	-0-	4533	2	161	9	N	146	184	1			205
06	3160		3160	-0-	-0-	-0-	3064	2	96	9	N	87					292
07	2480		1994	-0-	-486	-0-	1954	2	40	9	N	36	189	1			139
08	4884		4884	-0-	-0-	-0-	4735	2	149	9	N	135					274
09	3396		3396	-0-	-0-	-0-	3295	2	101	9	N	92	178	1			188
10	3470		3470	-0-	-0-	-0-	3378	2	92	9	N	84	178	1			94
11	3777		3777	-0-	-0-	-0-	3654	2	123	9	N	112	192	1			14
12	3040		3040	-0-	-0-	-0-	2902	2	138	9	N	125					139

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1975	2	30	9	Y	27					207
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14					221
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1515	2	30	9	Y	27	160	1			88
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1241	2	28	9	Y	25					113
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1490	2	45	9	Y	41					154
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	Y	15					169
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	2	23	9	Y	21					190
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1652	2	33	9	Y	30	2	8			218
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	16	175	1			59
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1515	2	28	9	Y	25					84
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21					105
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	2	23	9	Y	21					126

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 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	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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542		3542	-0-	-0-	271	103	1	3439	2	N	-0-					64
02	3200		3200	-0-	-0-	271	89	1	2983	2	N	116					180
							128	9									
03	744		2691	-0-	1947	2218	77	1	2583	2	N	28					208
							31	9									
04	5414		3067	-0-	-2347	-0-	88	1	2933	2	N	42	182	1			68
							46	9									
05	2853		2853	-0-	-0-	-0-	82	1	2739	2	N	29					97
							32	9									
06	1939		1939	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	6					103
							7	9									
07	1143		1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	N	-0-					103
08	2713		2713	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	22					125
							24	9									
09	2619		2619	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	33					158
							36	9									
10	3129		3129	-0-	-0-	-0-	90	1	3000	2	N	35					193
							39	9									
11	3525		3525	-0-	-0-	-0-	102	1	3394	2	N	26					219
							29	9									
12	3187		3187	-0-	-0-	-0-	92	1	3078	2	N	15					234
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS, A. W. WELL #: 6 U RRCID -> 117927 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7043 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, A. W. WELL #: 6 L RRCID -> 119043 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					189
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					189
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					189
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					189
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					189
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					189
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					189
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					189
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					189
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					189
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					189
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS, A.W. WELL #: 8 RRCID -> 164130 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	174	N	37	-0-	-137	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	0		5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10308 - 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	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-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1176	-0-	-1273	-0-	249	1	927	2	N	-0-					186
02	2291		1717	-0-	-574	-0-	307	1	1396	2	N	13					199
							14	9									
03	2449		1866	-0-	-583	-0-	371	1	1454	2	N	37	195	1			41
							41	9									
04	2581		2581	-0-	-0-	-0-	1186	1	1391	2	N	4					45
							4	9									
05	2449		2274	-0-	-175	-0-	843	1	1410	2	N	19					64
							21	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1201	1	1296	2	N	21					85
							23	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1201	1	1525	2	N	14					99
							15	9									
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	1360	1	1623	2	N	8					107
							9	9									
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1423	1	1340	2	N	7					114
							8	9									
10	2449	N	1716	-0-	-733	-0-	365	1	1343	2	N	7					121
							8	9									
11	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	355	1	1401	2	N	10					131
							11	9									
12	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	363	1	1276	2	N	10					141
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	216	1	805	2	N	15					158
								17	9									
02	1189	N	558	-0-		-631	-0-	98	1	443	2	N	15					173
								17	9									
03	1116	N	445	-0-		-671	-0-	84	1	329	2	N	29	187	1			15
								32	9									
04	990	N	753	-0-		-237	-0-	342	1	402	2	N	8					23
								9	9									
05	842	N	842	-0-		-0-	-0-	303	1	506	2	N	30					53
								33	9									
06	955	N	955	-0-		-0-	-0-	448	1	483	2	N	22					75
								24	9									
07	775	N	476	-0-		-299	-0-	202	1	257	2	N	15					90
								17	9									
08	859	N	859	-0-		-0-	-0-	385	1	460	2	N	13					103
								14	9									
09	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	666	1	627	2	N	7					110
								8	9									
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	130	1	479	2	N	2					112
								2	9									
11	840	N	615	-0-		-225	-0-	124	1	490	2	N	1					113
								1	9									
12	1333	N	598	-0-		-735	-0-	131	1	461	2	N	5					118
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ROUND PRAIRIE (SMACKOVER) 78553 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCKNIGHT, PEYTON WELL #: 1 RRCID -> 051636 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 12188 PERF.10161 - 10176

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2013 - PLUGGED 03-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 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	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	215	1	2526	2	N	3					223
							3	9									
02	2378	X	2244	-0-	-134	-0-	176	1	2068	2	N	-0-					223
03	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	191	1	2246	2	N	-0-					223
04	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	157	1	1845	2	N	-0-					223
05	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	189	1	2217	2	N	-0-					223
06	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	124	1	1460	2	N	-0-					223
07	2449	X	1748	-0-	-701	-0-	137	1	1611	2	N	-0-					223
08	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	190	1	2231	2	N	-0-					223
09	3000	N	3339	-0-	339	339	262	1	3077	2	N	-0-					223
10	2205	N	1866	-0-	-339	-0-	209	1	1657	2	N	-0-					223
11	2340	N	1317	-0-	-1023	-0-	147	1	1170	2	N	-0-					223
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	2356	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 26,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 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	4340	X	3045	-0-	-1295	-0-	3015	2	30	9	N	27					247
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3496	2	76	9	N	69	191	1			125
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3305	2	42	9	N	38					163
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	2703	2	11	9	N	10					173
05	3813	X	2425	-0-	-1388	-0-	2425	2			N	-0-					173
06	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	3344	2	52	9	N	47					220
07	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	3390	2	23	9	N	21	186	1			55
08	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	2021	2	14	9	N	13					68
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4055	2	21	9	N	19					87
10	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2374	2	6	9	N	5					92
11	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	3056	2	18	9	N	16					108
12	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3288	2	24	9	N	22					130

TOTAL GAS PROD: 36,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 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	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	749	1	3075	2	N	236					285
							260	9									
02	4408	X	4170	-0-	-238	-0-	839	1	2940	2	N	355	395	1			245
							391	9									
03	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	755	1	3074	2	N	173	388	1			30
							190	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	799	1	3340	2	N	234	193	1			71
							257	9									
05	5115	X	4465	-0-	-650	-0-	796	1	3436	2	N	212	193	1			90
							233	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	879	1	4098	2	N	376	382	1			84
							414	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	238	192	1			130
							262	9									
08	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	710	1	3371	2	N	219	192	1			157
							241	9									
09	5400	X	4372	-0-	-1028	-0-	799	1	3366	2	N	188	184	1			161
							207	9									
10	5580	X	3888	-0-	-1692	-0-	714	1	2984	2	N	173	180	1			154
							190	9									
11	5400	X	3420	-0-	-1980	-0-	643	1	2586	2	N	174	185	1			143
							191	9									
12	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	596	1	2725	2	N	250	189	1			204
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 50,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 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	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	T. A.		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-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	697	1	2862	2	N	130	195	1			53
							143	9									
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	841	1	2944	2	N	114					167
							125	9									
03	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	681	1	2774	2	N	108					275
							119	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	706	1	2950	2	N	141	194	1			222
							155	9									
05	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	722	1	3115	2	N	128	193	1			157
							141	9									
06	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	542	1	2525	2	N	119	192	1			84
							131	9									
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	685	1	3403	2	N	148					232
							163	9									
08	3968	X	2875	-0-	-1093	-0-	480	1	2276	2	N	108	190	1			150
							119	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	716	1	3016	2	N	174	182	1			142
							191	9									
10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	668	1	2790	2	N	187	186	1			143
							206	9									
11	3870	X	2813	-0-	-1057	-0-	529	1	2128	2	N	142					285
							156	9									
12	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	369	1	1690	2	N	103	188	1			200
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 41,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	814	-0-	-178	-0-	142	1	582	2	N	82	195	1			65
							90	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	141	1	495	2	N	58					123
							64	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	N	72					195
							79	9									
04	780	N	514	-0-	-266	-0-	87	1	363	2	N	58	193	1			60
							64	9									
05	744	N	424	-0-	-320	-0-	66	1	286	2	N	65					125
							72	9									
06	630	N	234	-0-	-396	-0-	31	1	145	2	N	53					178
							58	9									
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	28	1	139	2	N	45	186	1			37
							50	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	396	2	N	45					82
							50	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	203	2	N	41					123
							45	9									
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	74	2	N	49					172
							54	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	145	1	585	2	N	55	180	1			47
							61	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	206	1	943	2	N	53					100
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	284	1	1165	2	N	37					100
							41	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	108	1	379	2	N	48					148
							53	9									
03	2542	N	586	-0-	-1956	-0-	102	1	416	2	N	62					210
							68	9									
04	1440	N	708	-0-	-732	-0-	111	1	465	2	N	120	192	1			138
							132	9									
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	71	1	306	2	N	49					187
							54	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	94	1	438	2	N	64	192	1			59
							70	9									
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	87	1	430	2	N	44					103
							48	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	469	2	N	24					127
							26	9									
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	105	1	440	2	N	21					148
							23	9									
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	83	1	344	2	N	24					172
							26	9									
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	72	1	290	2	N	44					216
							48	9									
12	589	N	365	-0-	-224	-0-	60	1	273	2	N	29	171	1			74
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 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	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-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 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	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2819	2	84	9	N	76					187
02	2755	X	2518	-0-	-237	-0-	2457	2	61	9	N	55	191	1			51
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3205	2	103	9	N	94					145
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2659	2	74	9	N	67					212
05	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2406	2	51	9	N	46	188	1			70
06	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2351	2	58	9	N	53					123
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2917	2	68	9	N	62					185
08	2945	X	1665	-0-	-1280	-0-	1656	2	9	9	N	8					193
09	2730	X	1034	-0-	-1696	-0-	1015	2	19	9	N	17	168	1			42
10	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	2211	2	23	9	N	21					63
11	2850	X	1242	-0-	-1608	-0-	1225	2	17	9	N	15					78
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1804	2	54	9	N	49					127

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	80	1	474	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	86	1	512	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	567	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	130	1	776	2	N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	121	1	721	2	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	523	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	307	-0-	-902	-0-	44	1	263	2	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	158	1	944	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	666	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	124	1	738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54002		38255	-0-	-15747	-0-	36242	3	2013	9	Y	1830	1793	1			130
02	DLQ G-10		33951	-0-	33951	33951	31764	3	2187	9	Y	1988	2040	1			78
03	DLQ G-10		33484	-0-	33484	67435	30864	3	2620	9	Y	2382	2305	1			155
04	DLQ G-10		31190	-0-	31190	98625	28926	3	2264	9	Y	2058	2145	1			68
05	DLQ G-10		43336	-0-	43336	141961	41288	3	2048	9	Y	1862	1831	1			99
06	6968		23190	-0-	16222	158183	20849	3	2341	9	Y	2128	2118	1			109
07	54002		34028	-0-	-19974	138209	31598	3	2430	9	Y	2209	2210	1			108
08	54002		30304	-0-	-23698	114511	28634	3	1670	9	Y	1518	1523	1			103
09	52260		34988	-0-	-17272	97239	33302	3	1686	9	Y	1533	1517	1			119
10	54002		33570	-0-	-20432	76807	31995	3	1575	9	Y	1432	1407	1			144
11	52260		37729	-0-	-14531	62276	36100	3	1629	9	Y	1481	1512	1			113
12	54002		28662	-0-	-25340	36936	26874	3	1788	9	Y	1625	1619	1			119

TOTAL GAS PROD: 402,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,046

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10321 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	23920	-0-	-7607	-0-	1429	1	22353	3	N	125	177	1			180
							138	9									
02	29319	X	26838	-0-	-2481	-0-	1586	1	25195	3	N	52					232
							57	9									
03	30473	X	28393	-0-	-2080	-0-	1625	1	26647	3	N	110	177	1			165
							121	9									
04	29160	X	17198	-0-	-11962	-0-	1132	1	16038	3	N	25					190
							28	9									
05	28675	X	28070	-0-	-605	-0-	1592	1	26346	3	N	120	178	1			132
							132	9									
06	27750	X	23185	-0-	-4565	-0-	23086	3	99	9	N	90					222
07	28675	X	22336	-0-	-6339	-0-	1340	1	20926	3	N	64	176	1			110
							70	9									
08	28396	X	24058	-0-	-4338	-0-	1409	1	22535	3	N	104					214
							114	9									
09	27150	X	20576	-0-	-6574	-0-	1291	1	19173	3	N	102	179	1			137
							112	9									
10	28055	X	16784	-0-	-11271	-0-	1073	1	15621	3	N	82					219
							90	9									
11	23280	X	19504	-0-	-3776	-0-	1181	1	18203	3	N	109	178	1			150
							120	9									
12	24056	X	19188	-0-	-4868	-0-	1130	1	17934	3	N	113	181	1			82
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 270,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 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	43529	X	43529	-0-	-0-	-0-	2607	1	40764	3	N	144	179	1			111
							158	9									
02	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	2093	1	33261	3	N	31					142
							34	9									
03	39904	X	39904	-0-	-0-	-0-	2284	1	37470	3	N	136	181	1			97
							150	9									
04	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	2518	1	35667	3	N	69					166
							76	9									
05	39177	X	39177	-0-	-0-	-0-	2225	1	36829	3	N	112	181	1			97
							123	9									
06	35383	X	35383	-0-	-0-	-0-	35293	3	90	9	N	82					179
07	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	1936	1	30242	3	N	86	176	1			89
							95	9									
08	39742	X	37632	-0-	-2110	-0-	2208	1	35310	3	N	104					193
							114	9									
09	38250	X	34908	-0-	-3342	-0-	2197	1	32624	3	N	79	178	1			94
							87	9									
10	39184	X	35842	-0-	-3342	-0-	2299	1	33457	3	N	78					172
							86	9									
11	36420	X	34933	-0-	-1487	-0-	2122	1	32715	3	N	87	180	1			79
							96	9									
12	37634	X	35527	-0-	-2107	-0-	2101	1	33335	3	N	83					162
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 442,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4814	-0-	-1200	-0-	6	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	6	1	8680	2	N	-0-					-0-
07	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	187	1	8730	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	42	1	6825	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5950	-0-	-980	-0-	6	1	5944	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5581	-0-	-1580	-0-	6	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5140	-0-	-1790	-0-	6	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5133	-0-	-2028	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8548	-0-	-4689	-0-	6	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	270	-0-	-8169	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	160	-0-	-8861	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
06	8280	X	2892	-0-	-5388	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	80	1	4338	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		32077	-0-	32077	32077	36	1	32041	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		16199	-0-	16199	48276	6	1	16193	2	N	-0-					-0-
10	65871	X	17595	-0-	-48276	-0-	6	1	17589	2	N	-0-					-0-
11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	6	1	11451	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	1416	-0-	-16843	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	87	X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	120	X	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97681	X	79786	-0-	-17895	-0-	79786	2			N	-0-			-0-
02	80881	X	35154	-0-	-45727	-0-	35154	2			N	-0-			-0-
03	87544	X	17421	-0-	-70123	-0-	17421	2			N	-0-			-0-
04	84720	X	15083	-0-	-69637	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
05	87544	X	16621	-0-	-70923	-0-	16621	2			N	-0-			-0-
06	77220	X	73698	-0-	-3522	-0-	73698	2			N	-0-			-0-
07	80625	X	80625	-0-	-0-	-0-	80625	2			N	-0-			-0-
08	89074	X	89074	-0-	-0-	-0-	89074	2			N	-0-			-0-
09	71876	X	71876	-0-	-0-	-0-	71876	2			N	-0-			-0-
10	72349	X	72349	-0-	-0-	-0-	72349	2			N	-0-			-0-
11	69469	X	69469	-0-	-0-	-0-	69469	2			N	-0-			-0-
12	64579	X	64579	-0-	-0-	-0-	64579	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	142	1	23350	2	N	-0-			-0-
02	23142	X	10291	-0-	-12851	-0-	162	1	10129	2	N	-0-			-0-
03	24738	X	6231	-0-	-18507	-0-	114	1	6117	2	N	-0-			-0-
04	23940	X	3719	-0-	-20221	-0-	110	1	3609	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	6744	-0-	-17312	-0-	139	1	6605	2	N	-0-			-0-
06	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	319	1	23470	2	N	-0-			-0-
07	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	464	1	23790	2	N	-0-			-0-
08	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	333	1	23255	2	N	-0-			-0-
09	23790	X	17910	-0-	-5880	-0-	213	1	17697	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	19863	-0-	-4720	-0-	238	1	19625	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	19244	-0-	-4546	-0-	252	1	18992	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	22217	-0-	-2025	-0-	281	1	21936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 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	189224	X	156669	-0-	-32555	-0-	4623	1	152046	2	N	-0-			-0-
02	163560	X	75474	-0-	-88086	-0-	1274	1	74200	2	N	-0-			-0-
03	174840	X	43726	-0-	-131114	-0-	1064	1	42662	2	N	-0-			-0-
04	166530	X	40706	-0-	-125824	-0-	889	1	39817	2	N	-0-			-0-
05	170903	X	41333	-0-	-129570	-0-	866	1	40467	2	N	-0-			-0-
06	151620	X	121093	-0-	-30527	-0-	2328	1	118765	2	N	-0-			-0-
07	163646	X	163646	-0-	-0-	-0-	3395	1	160251	2	N	-0-			-0-
08	154979	X	154979	-0-	-0-	-0-	3000	1	151979	2	N	-0-			-0-
09	143374	X	143374	-0-	-0-	-0-	3067	1	140307	2	N	-0-			-0-
10	155961	X	147596	-0-	-8365	-0-	3092	1	144504	2	N	-0-			-0-
11	150930	X	136717	-0-	-14213	-0-	2832	1	133885	2	N	-0-			-0-
12	155961	X	134155	-0-	-21806	-0-	2967	1	131188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-3130	-0-	6	1	522	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	258	-0-	-3164	-0-	4	1	254	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	789	-0-	-2869	-0-	18	1	771	2	N	-0-			-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	313	1	8256	2	N	-0-			-0-
05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	283	1	12766	2	N	-0-			-0-
06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	241	1	12034	2	N	-0-			-0-
07	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	241	1	11099	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	214	1	10543	2	N	-0-			-0-
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	269	1	12053	2	N	-0-			-0-
10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	314	1	14434	2	N	-0-			-0-
11	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	297	1	13776	2	N	-0-			-0-
12	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	325	1	14351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	47199	-0-	-13933	-0-	572	1	46627	2	N	-0-			-0-
02	54433	X	28847	-0-	-25586	-0-	445	1	28402	2	N	-0-			-0-
03	59551	X	16433	-0-	-43118	-0-	373	1	16060	2	N	-0-			-0-
04	57630	X	13888	-0-	-43742	-0-	392	1	13496	2	N	-0-			-0-
05	59551	X	17675	-0-	-41876	-0-	379	1	17296	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	43229	-0-	-2461	-0-	835	1	42394	2	N	-0-			-0-
07	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	909	1	42719	2	N	-0-			-0-
08	42878	X	42878	-0-	-0-	-0-	834	1	42044	2	N	-0-			-0-
09	43039	X	43039	-0-	-0-	-0-	925	1	42114	2	N	-0-			-0-
10	44304	X	44304	-0-	-0-	-0-	932	1	43372	2	N	-0-			-0-
11	39870	X	36572	-0-	-3298	-0-	762	1	35810	2	N	-0-			-0-
12	41199	X	39287	-0-	-1912	-0-	869	1	38418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56839	-0-	-11113	-0-	335	1	56504	2	N	-0-			-0-
02	63568	X	-0-	-0-	-63568	-0-					N	-0-			-0-
03	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					N	-0-			-0-
04	63900	X	-0-	-0-	-63900	-0-					N	-0-			-0-
05	56854	X	-0-	-0-	-56854	-0-					N	-0-			-0-
06	55020	X	46856	-0-	-8164	-0-	629	1	46227	2	N	-0-			-0-
07	51200	X	51200	-0-	-0-	-0-	763	1	50437	2	N	-0-			-0-
08	54732	X	54732	-0-	-0-	-0-	727	1	54005	2	N	-0-			-0-
09	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	548	1	46424	2	N	-0-			-0-
10	54607	X	54607	-0-	-0-	-0-	645	1	53962	2	N	-0-			-0-
11	52980	X	51290	-0-	-1690	-0-	663	1	50627	2	N	-0-			-0-
12	54746	X	51487	-0-	-3259	-0-	651	1	50836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20398	-0-	-8556	-0-	251	1	20147	2	N	-0-			-0-
02	24244	X	8771	-0-	-15473	-0-	205	1	8566	2	N	-0-			-0-
03	25916	X	7515	-0-	-18401	-0-	171	1	7344	2	N	-0-			-0-
04	25080	X	3433	-0-	-21647	-0-	103	1	3330	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	6934	-0-	-18176	-0-	144	1	6790	2	N	-0-			-0-
06	19740	X	15715	-0-	-4025	-0-	301	1	15414	2	N	-0-			-0-
07	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	709	1	24715	2	N	-0-			-0-
08	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	494	1	23237	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	12455	-0-	-3265	-0-	272	1	12183	2	N	-0-			-0-
10	25420	X	20622	-0-	-4798	-0-	437	1	20185	2	N	-0-			-0-
11	24600	X	18608	-0-	-5992	-0-	391	1	18217	2	N	-0-			-0-
12	25420	X	17690	-0-	-7730	-0-	391	1	17299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 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	7626	X	6120	-0-	-1506	-0-	41	1	6079	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	-0-	-0-	-7105	-0-					N	-0-			-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
06	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	77	1	5671	2	N	-0-			-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	269	1	7054	2	N	-0-			-0-
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	100	1	5379	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	4507	-0-	-1253	-0-	58	1	4449	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	4033	-0-	-3283	-0-	53	1	3980	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	3443	-0-	-3637	-0-	50	1	3393	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	2955	-0-	-4361	-0-	37	1	2918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

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	51367	X	48212	-0-	-3155	-0-		1421	1	46791	2	N	-0-			-0-
02	50431	X	-0-	-0-	-50431	-0-						N	-0-			-0-
03	56544	X	-0-	-0-	-56544	-0-						N	-0-			-0-
04	54720	X	-0-	-0-	-54720	-0-						N	-0-			-0-
05	56544	X	-0-	-0-	-56544	-0-						N	-0-			-0-
06	46650	X	30916	-0-	-15734	-0-		705	1	30211	2	N	-0-			-0-
07	51977	X	51977	-0-	-0-	-0-		1129	1	50848	2	N	-0-			-0-
08	50940	X	50940	-0-	-0-	-0-		990	1	49950	2	N	-0-			-0-
09	48465	X	48465	-0-	-0-	-0-		1041	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	49321	X	48311	-0-	-1010	-0-		1016	1	47295	2	N	-0-			-0-
11	47730	X	44798	-0-	-2932	-0-		932	1	43866	2	N	-0-			-0-
12	49321	X	45112	-0-	-4209	-0-		998	1	44114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

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	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-		193	1	15414	2	N	-0-			-0-
02	12064	X	5094	-0-	-6970	-0-		101	1	4993	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	3274	-0-	-9622	-0-		74	1	3200	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	3293	-0-	-9187	-0-		106	1	3187	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	2999	-0-	-9897	-0-		62	1	2937	2	N	-0-			-0-
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-		322	1	16467	2	N	-0-			-0-
07	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-		526	1	16035	2	N	-0-			-0-
08	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-		328	1	14810	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	15126	-0-	-1674	-0-		329	1	14797	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	14883	-0-	-2477	-0-		317	1	14566	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	13800	-0-	-3000	-0-		291	1	13509	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	13834	-0-	-2720	-0-		306	1	13528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-		2	1	71	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	187	1	8219	2	N	-0-			-0-
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	30	1	8386	2	N	-0-			-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6	1	7275	2	N	-0-			-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6	1	7592	2	N	-0-			-0-
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6	1	7034	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6729	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100967	X	96042	-0-	-4925	-0-	1902	1	94140	2	N	-0-			-0-
02	95526	X	37480	-0-	-58046	-0-	536	1	36944	2	N	-0-			-0-
03	102114	X	21401	-0-	-80713	-0-	444	1	20957	2	N	-0-			-0-
04	98820	X	16733	-0-	-82087	-0-	368	1	16365	2	N	-0-			-0-
05	99014	X	23352	-0-	-75662	-0-	480	1	22872	2	N	-0-			-0-
06	92940	X	81106	-0-	-11834	-0-	1089	1	80017	2	N	-0-			-0-
07	102414	X	102414	-0-	-0-	-0-	1754	1	100660	2	N	-0-			-0-
08	95860	X	95860	-0-	-0-	-0-	1400	1	94460	2	N	-0-			-0-
09	91797	X	91797	-0-	-0-	-0-	1093	1	90704	2	N	-0-			-0-
10	98179	X	98179	-0-	-0-	-0-	1183	1	96996	2	N	-0-			-0-
11	91210	X	91210	-0-	-0-	-0-	1201	1	90009	2	N	-0-			-0-
12	90421	X	90421	-0-	-0-	-0-	1143	1	89278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 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	72602	X	54621	-0-	-17981	-0-	322	1	54299	2	N	-0-			-0-
02	58841	X	145	-0-	-58696	-0-	144	1	1	2	N	-0-			-0-
03	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-			-0-
04	60870	X	-0-	-0-	-60870	-0-					N	-0-			-0-
05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-			-0-
06	52860	X	48999	-0-	-3861	-0-	658	1	48341	2	N	-0-			-0-
07	54241	X	54241	-0-	-0-	-0-	804	1	53437	2	N	-0-			-0-
08	58259	X	58259	-0-	-0-	-0-	778	1	57481	2	N	-0-			-0-
09	54595	X	54595	-0-	-0-	-0-	636	1	53959	2	N	-0-			-0-
10	54250	X	49202	-0-	-5048	-0-	582	1	48620	2	N	-0-			-0-
11	56370	X	44733	-0-	-11637	-0-	579	1	44154	2	N	-0-			-0-
12	58249	X	50793	-0-	-7456	-0-	642	1	50151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 415,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104160	X	84834	-0-	-19326	-0-	497	1	84337	2	N	-0-			-0-
02	88334	X	54598	-0-	-33736	-0-	613	1	53985	2	N	-0-			-0-
03	94426	X	28457	-0-	-65969	-0-	526	1	27931	2	N	-0-			-0-
04	91380	X	31576	-0-	-59804	-0-	689	1	30887	2	N	-0-			-0-
05	91760	X	29936	-0-	-61824	-0-	615	1	29321	2	N	-0-			-0-
06	82110	X	70137	-0-	-11973	-0-	942	1	69195	2	N	-0-			-0-
07	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	1210	1	87715	2	N	-0-			-0-
08	83095	X	83095	-0-	-0-	-0-	1236	1	81859	2	N	-0-			-0-
09	71275	X	71275	-0-	-0-	-0-	856	1	70419	2	N	-0-			-0-
10	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	970	1	79047	2	N	-0-			-0-
11	76023	X	76023	-0-	-0-	-0-	1007	1	75016	2	N	-0-			-0-
12	75566	X	75566	-0-	-0-	-0-	955	1	74611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 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	217	N	90	-0-	-127	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	30	-0-	-497	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140926	X	114930	-0-	-25996	-0-	1412	1	113518	2	N	-0-			-0-
02	120118	X	87489	-0-	-32629	-0-	1904	1	85585	2	N	-0-			-0-
03	128092	X	49717	-0-	-78375	-0-	1463	1	48254	2	N	-0-			-0-
04	123960	X	50540	-0-	-73420	-0-	1249	1	49291	2	N	-0-			-0-
05	125209	X	53034	-0-	-72175	-0-	1337	1	51697	2	N	-0-			-0-
06	111210	X	98452	-0-	-12758	-0-	2065	1	96387	2	N	-0-			-0-
07	129422	X	129422	-0-	-0-	-0-	2733	1	126689	2	N	-0-			-0-
08	120551	X	120551	-0-	-0-	-0-	2335	1	118216	2	N	-0-			-0-
09	111684	X	111684	-0-	-0-	-0-	2390	1	109294	2	N	-0-			-0-
10	113234	X	113234	-0-	-0-	-0-	2373	1	110861	2	N	-0-			-0-
11	109436	X	109436	-0-	-0-	-0-	2268	1	107168	2	N	-0-			-0-
12	112006	X	112006	-0-	-0-	-0-	2477	1	109529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	24952	-0-	-6017	-0-	497	1	24455	2	N	-0-			-0-
02	26941	X	12811	-0-	-14130	-0-	184	1	12627	2	N	-0-			-0-
03	28799	X	3564	-0-	-25235	-0-	65	1	3499	2	N	-0-			-0-
04	27870	X	6808	-0-	-21062	-0-	153	1	6655	2	N	-0-			-0-
05	25699	X	7038	-0-	-18661	-0-	145	1	6893	2	N	-0-			-0-
06	24150	X	22137	-0-	-2013	-0-	297	1	21840	2	N	-0-			-0-
07	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	526	1	29115	2	N	-0-			-0-
08	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	387	1	27440	2	N	-0-			-0-
09	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	303	1	25405	2	N	-0-			-0-
10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	304	1	25165	2	N	-0-			-0-
11	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	298	1	22545	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	20983	-0-	-2143	-0-	265	1	20718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144821	X	144821	-0-	-0-	-0-	844	1	143977	2	N	-0-			-0-
02	156426	X	115156	-0-	-41270	-0-	1310	1	113846	2	N	-0-			-0-
03	167214	X	64969	-0-	-102245	-0-	1258	1	63711	2	N	-0-			-0-
04	156180	X	65525	-0-	-90655	-0-	1471	1	64054	2	N	-0-			-0-
05	161386	X	68993	-0-	-92393	-0-	1430	1	67563	2	N	-0-			-0-
06	140160	X	121868	-0-	-18292	-0-	1648	1	120220	2	N	-0-			-0-
07	141124	X	141124	-0-	-0-	-0-	1633	1	139491	2	N	-0-			-0-
08	128599	X	128599	-0-	-0-	-0-	1658	1	126941	2	N	-0-			-0-
09	136984	X	136984	-0-	-0-	-0-	1587	1	135397	2	N	-0-			-0-
10	139218	X	139218	-0-	-0-	-0-	1635	1	137583	2	N	-0-			-0-
11	125110	X	125110	-0-	-0-	-0-	1608	1	123502	2	N	-0-			-0-
12	116519	X	116519	-0-	-0-	-0-	1472	1	115047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	32	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	1943	X	549	-0-	-1394	-0-	89	1	460	2	N	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	73	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	187	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	80	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	53	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	244	1	4946	2	N	-0-					-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	64	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	52	1	3897	2	N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	66	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	63	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	58	1	4549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7243	-0-	-12287	-0-	48	1	7195	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	2481	-0-	-15789	-0-	28	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	2678	-0-	-18588	-0-	49	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	12002	-0-	-8578	-0-	324	1	11678	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	15014	-0-	-6252	-0-	309	1	14705	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	2819	-0-	-4201	-0-	38	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	413	1	22497	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14884	-0-	-337	-0-	328	1	14556	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	12830	-0-	-1690	-0-	172	1	12658	2	N	-0-					-0-
10	22909	X	12845	-0-	-10064	-0-	150	1	12695	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	9137	-0-	-13033	-0-	117	1	9020	2	N	-0-					-0-
12	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	302	1	23607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	31126	-0-	-8802	-0-	373	1	30753	2	N	-0-					-0-
02	31552	X	17	-0-	-31535	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	266	-0-	-33462	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
04	32640	X	78	-0-	-32562	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
05	33201	X	314	-0-	-32887	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	24886	-0-	-5234	-0-	477	1	24409	2	N	-0-					-0-
07	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	843	1	31615	2	N	-0-					-0-
08	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	637	1	30812	2	N	-0-					-0-
09	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	617	1	28016	2	N	-0-					-0-
10	32457	X	28508	-0-	-3949	-0-	602	1	27906	2	N	-0-					-0-
11	31410	X	28608	-0-	-2802	-0-	597	1	28011	2	N	-0-					-0-
12	32457	X	27487	-0-	-4970	-0-	608	1	26879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-1050	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
06	1470	X	1074	-0-	-396	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
09	1080	X	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-			-0-
10	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	1290	X	456	-0-	-834	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52713	X	52713	-0-	-0-	-0-	311	1	52402	2	N	-0-			-0-
02	61625	X	608	-0-	-61017	-0-	42	1	566	2	N	-0-			-0-
03	65875	X	683	-0-	-65192	-0-	18	1	665	2	N	-0-			-0-
04	59880	X	156	-0-	-59724	-0-	3	1	153	2	N	-0-			-0-
05	61876	X	48	-0-	-61828	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
06	51000	X	40756	-0-	-10244	-0-	547	1	40209	2	N	-0-			-0-
07	55621	X	55621	-0-	-0-	-0-	826	1	54795	2	N	-0-			-0-
08	66823	X	66823	-0-	-0-	-0-	888	1	65935	2	N	-0-			-0-
09	64424	X	64424	-0-	-0-	-0-	750	1	63674	2	N	-0-			-0-
10	55366	X	43618	-0-	-11748	-0-	516	1	43102	2	N	-0-			-0-
11	53580	X	38522	-0-	-15058	-0-	499	1	38023	2	N	-0-			-0-
12	55366	X	43210	-0-	-12156	-0-	546	1	42664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21435	-0-	-2094	-0-	130	1	21305	2	N	-0-			-0-
02	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	270	1	23438	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	22520	-0-	-203	-0-	417	1	22103	2	N	-0-			-0-
04	21450	X	6579	-0-	-14871	-0-	143	1	6436	2	N	-0-			-0-
05	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-			-0-
06	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-			-0-
07	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	481	1	26753	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	14475	-0-	-8031	-0-	275	1	14200	2	N	-0-			-0-
09	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	280	1	18859	2	N	-0-			-0-
10	25420	X	19668	-0-	-5752	-0-	254	1	19414	2	N	-0-			-0-
11	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	210	1	15748	2	N	-0-			-0-
12	25420	X	20532	-0-	-4888	-0-	259	1	20273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

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	19778	X	14279	-0-	-5499	-0-	268	1	14011	2	N	-0-			-0-
02	19749	X	-0-	-0-	-19749	-0-					N	-0-			-0-
03	21111	X	188	-0-	-20923	-0-	3	1	185	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	7560	-0-	-12870	-0-	217	1	7343	2	N	-0-			-0-
05	19437	X	15281	-0-	-4156	-0-	314	1	14967	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-			-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	406	1	20874	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	14678	-0-	-822	-0-	224	1	14454	2	N	-0-			-0-
09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	185	1	15315	2	N	-0-			-0-
10	21266	X	16992	-0-	-4274	-0-	205	1	16787	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	18109	-0-	-2471	-0-	238	1	17871	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	19974	-0-	-1292	-0-	252	1	19722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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	13144	X	10379	-0-	-2765	-0-	130	1	10249	2	N	-0-			-0-
02	14181	X	6036	-0-	-8145	-0-	98	1	5938	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	3126	-0-	-12095	-0-	71	1	3055	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	3290	-0-	-11440	-0-	118	1	3172	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	3715	-0-	-11506	-0-	77	1	3638	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8529	-0-	-1521	-0-	164	1	8365	2	N	-0-			-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	459	1	12872	2	N	-0-			-0-
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	205	1	8860	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	4085	-0-	-4435	-0-	93	1	3992	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	6402	-0-	-6928	-0-	140	1	6262	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	10450	-0-	-2450	-0-	222	1	10228	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	10112	-0-	-3218	-0-	224	1	9888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

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	6293	X	4295	-0-	-1998	-0-	31	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-			-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
04	5610	X	17	-0-	-5593	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	179	1	3960	2	N	-0-			-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-			-0-
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	28	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	34	1	2890	2	N	-0-			-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	73	1	5594	2	N	-0-			-0-
12	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	175	1	13685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66650	X	63795	-0-	-2855	-0-	375	1	63420	2	N	-0-			-0-
02	60842	X	58693	-0-	-2149	-0-	659	1	58034	2	N	-0-			-0-
03	65038	X	58479	-0-	-6559	-0-	1074	1	57405	2	N	-0-			-0-
04	61740	X	57784	-0-	-3956	-0-	1256	1	56528	2	N	-0-			-0-
05	63798	X	31144	-0-	-32654	-0-	646	1	30498	2	N	-0-			-0-
06	61740	X	36897	-0-	-24843	-0-	501	1	36396	2	N	-0-			-0-
07	74993	X	74993	-0-	-0-	-0-	871	1	74122	2	N	-0-			-0-
08	66988	X	66988	-0-	-0-	-0-	866	1	66122	2	N	-0-			-0-
09	57210	X	54531	-0-	-2679	-0-	635	1	53896	2	N	-0-			-0-
10	63846	X	63846	-0-	-0-	-0-	753	1	63093	2	N	-0-			-0-
11	58651	X	58651	-0-	-0-	-0-	757	1	57894	2	N	-0-			-0-
12	62929	X	62929	-0-	-0-	-0-	795	1	62134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 688,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 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	16306	X	11999	-0-	-4307	-0-	549	1	11450	2	N	-0-			-0-
02	14906	X	6358	-0-	-8548	-0-	457	1	5901	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	10561	-0-	-3730	-0-	572	1	9989	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	11981	-0-	-1849	-0-	607	1	11374	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11866	-0-	-658	-0-	683	1	11183	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	8860	-0-	-2750	-0-	451	1	8409	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	12193	-0-	-176	-0-	738	1	11455	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	9776	-0-	-2593	-0-	633	1	9143	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	8164	-0-	-3806	-0-	414	1	7750	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	485	1	8899	2	N	-0-			-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	573	1	11417	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	9575	-0-	-2608	-0-	518	1	9057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	12259	-0-	-6341	-0-	560	1	11699	2	N	-0-			-0-
02	18357	X	4322	-0-	-14035	-0-	282	1	4040	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	6472	-0-	-13151	-0-	348	1	6124	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	8564	-0-	-10426	-0-	429	1	8135	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	5666	-0-	-8470	-0-	335	1	5331	2	N	-0-			-0-
06	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	996	1	18704	2	N	-0-			-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	732	1	11359	2	N	-0-			-0-
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	669	1	9675	2	N	-0-			-0-
09	19710	X	10819	-0-	-8891	-0-	546	1	10273	2	N	-0-			-0-
10	20367	X	8994	-0-	-11373	-0-	465	1	8529	2	N	-0-			-0-
11	19710	X	6283	-0-	-13427	-0-	303	1	5980	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	7936	-0-	-4154	-0-	430	1	7506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3366	-0-	-2710	-0-	19	1	3347	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	2776	-0-	-2908	-0-	31	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	752	-0-	-3371	-0-	14	1	738	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	620	-0-	-3370	-0-	13	1	607	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
07	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	29	1	2475	2	N	-0-			-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	260	1	6093	2	N	-0-			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	115	1	3639	2	N	-0-			-0-
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	100	1	4406	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4798	-0-	-1352	-0-	67	1	4731	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4051	-0-	-2304	-0-	51	1	4000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	553	1	7727	2	N	-0-			-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	474	1	6859	2	N	-0-			-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	382	1	6528	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	298	1	5503	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	354	1	5742	2	N	-0-			-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	348	1	6455	2	N	-0-			-0-
07	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	418	1	6449	2	N	-0-			-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	487	1	7019	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	3581	-0-	-2479	-0-	196	1	3385	2	N	-0-			-0-
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	339	1	6174	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	276	1	5431	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5322	-0-	-940	-0-	288	1	5034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	5425	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	460	-0-	-4586	-0-	5	1	455	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
04	5220	X	4129	-0-	-1091	-0-	154	1	3975	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	3201	-0-	-2193	-0-	72	1	3129	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	2727	-0-	-2493	-0-	37	1	2690	2	N	-0-			-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	71	1	6097	2	N	-0-			-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	70	1	5383	2	N	-0-			-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	72	1	6175	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4002	-0-	-1392	-0-	47	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	66	1	5097	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	3620	-0-	-1774	-0-	46	1	3574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24108	-0-	-5962	-0-	146	1	23962	2	N	-0-					-0-
02	23896	X	12968	-0-	-10928	-0-	210	1	12758	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	14123	-0-	-11421	-0-	258	1	13865	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	226	-0-	-24494	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	13906	-0-	-11638	-0-	286	1	13620	2	N	-0-					-0-
06	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					N	-0-					-0-
07	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	506	1	28393	2	N	-0-					-0-
08	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	429	1	30622	2	N	-0-					-0-
09	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	257	1	21525	2	N	-0-					-0-
10	28892	X	23091	-0-	-5801	-0-	300	1	22791	2	N	-0-					-0-
11	30060	X	23479	-0-	-6581	-0-	307	1	23172	2	N	-0-					-0-
12	31062	X	24006	-0-	-7056	-0-	303	1	23703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4812	-0-	-2690	-0-	6	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	2661	-0-	-4299	-0-	96	1	2565	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3700	-0-	-3523	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3261	-0-	-3729	-0-	60	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	3253	-0-	-3970	-0-	6	1	3247	2	N	-0-					-0-
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	163	1	5593	2	N	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	36	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	2626	-0-	-3974	-0-	6	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	3326	-0-	-3494	-0-	6	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4270	-0-	-2330	-0-	6	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	32	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2243	-0-	-657	-0-	49	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	44	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2980	-0-	-1340	-0-	141	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2257	-0-	-2207	-0-	46	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	266	1	11436	2	N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	193	1	12050	2	N	-0-					-0-
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	87	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6143	-0-	-1204	-0-	78	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	5847	-0-	-1263	-0-	81	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5225	-0-	-2122	-0-	66	1	5159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11181	-0-	-3048	-0-	71	1	11110	2	N	-0-			-0-
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	137	1	11664	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10520	-0-	-1942	-0-	198	1	10322	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	8795	-0-	-3175	-0-	192	1	8603	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	8510	-0-	-4107	-0-	175	1	8335	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-			-0-
07	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	285	1	13085	2	N	-0-			-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	183	1	11295	2	N	-0-			-0-
09	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	125	1	10159	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11124	-0-	-2237	-0-	160	1	10964	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	11570	-0-	-1360	-0-	154	1	11416	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	8009	-0-	-5352	-0-	101	1	7908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178250	X	162423	-0-	-15827	-0-	3264	1	159159	2	N	-0-			-0-
02	160950	X	82267	-0-	-78683	-0-	1893	1	80374	2	N	-0-			-0-
03	172050	X	46469	-0-	-125581	-0-	1552	1	44917	2	N	-0-			-0-
04	164040	X	46229	-0-	-117811	-0-	1100	1	45129	2	N	-0-			-0-
05	169508	X	49068	-0-	-120440	-0-	1042	1	48026	2	N	-0-			-0-
06	157170	X	127644	-0-	-29526	-0-	1747	1	125897	2	N	-0-			-0-
07	157962	X	157962	-0-	-0-	-0-	1855	1	156107	2	N	-0-			-0-
08	156778	X	156778	-0-	-0-	-0-	2047	1	154731	2	N	-0-			-0-
09	142244	X	142244	-0-	-0-	-0-	1675	1	140569	2	N	-0-			-0-
10	156240	X	145482	-0-	-10758	-0-	1736	1	143746	2	N	-0-			-0-
11	151200	X	139692	-0-	-11508	-0-	1822	1	137870	2	N	-0-			-0-
12	156240	X	137792	-0-	-18448	-0-	1741	1	136051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	13890	-0-	-5423	-0-	173	1	13717	2	N	-0-			-0-
02	18067	X	10623	-0-	-7444	-0-	168	1	10455	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13414	-0-	-691	-0-	311	1	13103	2	N	-0-			-0-
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	308	1	13819	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	9062	-0-	-5043	-0-	194	1	8868	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12143	-0-	-1297	-0-	239	1	11904	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	11804	-0-	-2797	-0-	250	1	11554	2	N	-0-			-0-
08	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	240	1	11865	2	N	-0-			-0-
09	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	404	1	18252	2	N	-0-			-0-
10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	234	1	10688	2	N	-0-			-0-
11	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	324	1	15070	2	N	-0-			-0-
12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	341	1	15059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

01	11439	X	5791	-0-	-5648	-0-	268	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	3112	-0-	-5733	-0-	255	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	3911	-0-	-5544	-0-	210	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	4525	-0-	-3725	-0-	309	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	3959	-0-	-3636	-0-	232	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3866	-0-	-1744	-0-	200	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3568	-0-	-1113	-0-	260	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	737	1	10227	2	N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	464	1	8712	2	N	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	415	1	7600	2	N	-0-					-0-
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	363	1	7181	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6445	-0-	-840	-0-	349	1	6096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	132	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1244	-0-	-1221	-0-	80	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1260	-0-	-1375	-0-	68	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1608	-0-	-1212	-0-	134	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	117	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	116	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	133	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	106	1	1967	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1408	-0-	-1142	-0-	67	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1098	-0-	-1692	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-3459	-0-	8	1	408	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	X	63	-0-	-2944	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	9	1	812	2	N	-0-			-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-			-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	N	-0-			-0-
10	806	X	441	-0-	-365	-0-	5	1	436	2	N	-0-			-0-
11	780	X	115	-0-	-665	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-909	-0-	22	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	1152	-0-	-2328	-0-	72	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	859	-0-	-2365	-0-	28	1	831	2	N	-0-			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	70	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	80	1	3819	2	N	-0-			-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	41	1	2987	2	N	-0-			-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	227	1	3453	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	75	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	1672	-0-	-2108	-0-	25	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	1274	-0-	-2632	-0-	21	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	1148	-0-	-2422	-0-	15	1	1133	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	796	-0-	-2893	-0-	10	1	786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 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	41230	X	5569	-0-	-35661	-0-	73	1	5496	2	N	-0-			-0-
02	25433	X	-0-	-0-	-25433	-0-					N	-0-			-0-
03	27187	X	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			-0-
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					N	-0-			-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-			-0-
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	181	1	9270	2	N	-0-			-0-
07	35547	X	35547	-0-	-0-	-0-	919	1	34628	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		31092	-0-	31092	31092	636	1	30456	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		23165	-0-	23165	54257	500	1	22665	2	N	-0-			-0-
10	76560	X	22303	-0-	-54257	-0-	472	1	21831	2	N	-0-			-0-
11	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	373	1	17382	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	18226	-0-	-3102	-0-	403	1	17823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	29377	-0-	-12628	-0-	1335	1	28042	2	N	-0-			-0-
02	33350	X	25599	-0-	-7751	-0-	1642	1	23957	2	N	-0-			-0-
03	35650	X	34256	-0-	-1394	-0-	1842	1	32414	2	N	-0-			-0-
04	32460	X	29538	-0-	-2922	-0-	1488	1	28050	2	N	-0-			-0-
05	33387	X	23319	-0-	-10068	-0-	1338	1	21981	2	N	-0-			-0-
06	33150	X	20280	-0-	-12870	-0-	1026	1	19254	2	N	-0-			-0-
07	34255	X	27679	-0-	-6576	-0-	1669	1	26010	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	25758	-0-	-4870	-0-	1658	1	24100	2	N	-0-			-0-
09	29550	X	24243	-0-	-5307	-0-	1217	1	23026	2	N	-0-			-0-
10	27683	X	21875	-0-	-5808	-0-	1124	1	20751	2	N	-0-			-0-
11	26790	X	18065	-0-	-8725	-0-	861	1	17204	2	N	-0-			-0-
12	27683	X	12689	-0-	-14994	-0-	687	1	12002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	220	1	17595	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	111	-0-	-6936	-0-	85	1	26	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	56	-0-	-7477	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	279	1	12772	2	N	-0-			-0-
05	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	445	1	20927	2	N	-0-			-0-
06	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	350	1	17883	2	N	-0-			-0-
07	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	559	1	17593	2	N	-0-			-0-
08	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	352	1	16044	2	N	-0-			-0-
09	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	326	1	14688	2	N	-0-			-0-
10	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	315	1	14467	2	N	-0-			-0-
11	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	284	1	13185	2	N	-0-			-0-
12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	295	1	13047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27579	X	27579	-0-	-0-	-0-	337	1	27242	2	N	-0-			-0-
02	22011	X	21849	-0-	-162	-0-	339	1	21510	2	N	-0-			-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	671	1	25489	2	N	-0-			-0-
04	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	704	1	25594	2	N	-0-			-0-
05	25296	X	20484	-0-	-4812	-0-	450	1	20034	2	N	-0-			-0-
06	24480	X	14303	-0-	-10177	-0-	280	1	14023	2	N	-0-			-0-
07	25296	X	17873	-0-	-7423	-0-	376	1	17497	2	N	-0-			-0-
08	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	314	1	15646	2	N	-0-			-0-
09	15330	X	14332	-0-	-998	-0-	312	1	14020	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	4961	-0-	-10880	-0-	110	1	4851	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	5868	-0-	-9462	-0-	127	1	5741	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14411	-0-	-1430	-0-	319	1	14092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-512	-0-	14	1	1117	2	N	-0-			-0-
02	1537	X	1388	-0-	-149	-0-	21	1	1367	2	N	-0-			-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	174	1	3836	2	N	-0-			-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	135	1	3530	2	N	-0-			-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	40	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	1332	-0-	-311	-0-	28	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	59	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	804	-0-	-786	-0-	17	1	787	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	235	-0-	-1408	-0-	5	1	230	2	N	-0-			-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	8	1	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	439	1	9129	2	N	-0-			-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	373	1	5191	2	N	-0-			-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	375	1	6516	2	N	-0-			-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	541	1	6834	2	N	-0-			-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	329	1	5436	2	N	-0-			-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	6124	2	N	-0-			-0-
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	612	1	6661	2	N	-0-			-0-
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	438	1	5863	2	N	-0-			-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	294	1	5479	2	N	-0-			-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	335	1	6099	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4761	-0-	-759	-0-	231	1	4530	2	N	-0-			-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	364	1	6366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10660	-0-	-4065	-0-	660	1	10000	2	N	-0-			-0-
02	11658	X	10300	-0-	-1358	-0-	821	1	9479	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	9864	-0-	-2598	-0-	705	1	9159	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	9898	-0-	-2162	-0-	662	1	9236	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	10526	-0-	-1936	-0-	777	1	9749	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9045	-0-	-1605	-0-	626	1	8419	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9680	-0-	-1325	-0-	756	1	8924	2	N	-0-			-0-
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	799	1	8950	2	N	-0-			-0-
09	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	656	1	9054	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8050	-0-	-1405	-0-	514	1	7536	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	7642	-0-	-1508	-0-	533	1	7109	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8906	-0-	-549	-0-	482	1	8424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-506	-0-	5	1	388	2	N	-0-			-0-
02	522	X	32	-0-	-490	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-			-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	N	-0-			-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-			-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	14	1	714	2	N	-0-			-0-
07	930	X	560	-0-	-370	-0-	23	1	537	2	N	-0-			-0-
08	930	X	405	-0-	-525	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	17	1	798	2	N	-0-			-0-
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	2	N	-0-			-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	26288	X	20425	-0-	-5863	-0-	251	1	20174	2	N	-0-			-0-
02	23751	X	19654	-0-	-4097	-0-	299	1	19355	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	19867	-0-	-3011	-0-	451	1	19416	2	N	-0-			-0-
04	22140	X	16909	-0-	-5231	-0-	362	1	16547	2	N	-0-			-0-
05	22041	X	16859	-0-	-5182	-0-	351	1	16508	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	20139	-0-	-201	-0-	386	1	19753	2	N	-0-			-0-
07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	445	1	21048	2	N	-0-			-0-
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	405	1	20539	2	N	-0-			-0-
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424	1	19457	2	N	-0-			-0-
10	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	425	1	19884	2	N	-0-			-0-
11	19500	X	19238	-0-	-262	-0-	398	1	18840	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	19213	-0-	-937	-0-	425	1	18788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	7183	-0-	-4287	-0-	331	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	4218	-0-	-7179	-0-	326	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	6538	-0-	-5645	-0-	351	1	6187	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	5743	-0-	-6047	-0-	380	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6476	-0-	-1181	-0-	381	1	6095	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5994	-0-	-966	-0-	307	1	5687	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	3122	-0-	-3419	-0-	193	1	2929	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4037	-0-	-2504	-0-	349	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5553	-0-	-717	-0-	335	1	5218	2	N	-0-					-0-
10	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	526	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	456	1	9065	2	N	-0-					-0-
12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	485	1	8483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	39451	-0-	-13404	-0-	234	1	39217	2	N	-0-					-0-
02	36830	X	34913	-0-	-1917	-0-	394	1	34519	2	N	-0-					-0-
03	39370	X	30628	-0-	-8742	-0-	565	1	30063	2	N	-0-					-0-
04	38100	X	13473	-0-	-24627	-0-	291	1	13182	2	N	-0-					-0-
05	39370	X	29026	-0-	-10344	-0-	597	1	28429	2	N	-0-					-0-
06	38100	X	33468	-0-	-4632	-0-	449	1	33019	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32623	-0-	-4701	-0-	555	1	32068	2	N	-0-					-0-
08	30628	X	29274	-0-	-1354	-0-	406	1	28868	2	N	-0-					-0-
09	33480	X	24405	-0-	-9075	-0-	288	1	24117	2	N	-0-					-0-
10	34596	X	30505	-0-	-4091	-0-	363	1	30142	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	28909	-0-	-4571	-0-	376	1	28533	2	N	-0-					-0-
12	32612	X	23770	-0-	-8842	-0-	300	1	23470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	143	-0-	-6491	-0-	97	1	46	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	123	-0-	-5909	-0-	109	1	14	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	68	1	2915	2	N	-0-					-0-
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	392	1	10229	2	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	147	1	6372	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1918	-0-	-962	-0-	43	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	680	-0-	-5954	-0-	61	1	619	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	17	-0-	-6617	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	26	-0-	-6484	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	277	-0-	-1643	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
12	682	X	35	-0-	-647	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	220	1	5880	2	N	-0-			-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	231	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	285	1	5330	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5417	-0-	-1273	-0-	293	1	5124	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5252	-0-	-1661	-0-	284	1	4968	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	2935	-0-	-2975	-0-	122	1	2813	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	1867	-0-	-3744	-0-	205	1	1662	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	1097	-0-	-4514	-0-	67	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	573	-0-	-4857	-0-	185	1	388	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	2294	-0-	-2945	-0-	205	1	2089	2	N	-0-			-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	247	1	5167	2	N	-0-			-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	43	1	3393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	15	-0-	-1101	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8820	-0-	-945	-0-	106	1	8714	2	N	-0-			-0-
02	8265	X	5646	-0-	-2619	-0-	86	1	5560	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	6685	-0-	-2150	-0-	152	1	6533	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	6391	-0-	-2159	-0-	137	1	6254	2	N	-0-			-0-
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	210	1	9887	2	N	-0-			-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	185	1	9465	2	N	-0-			-0-
07	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	198	1	9366	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	183	1	9298	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	8096	-0-	-1684	-0-	173	1	7923	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	8719	-0-	-1387	-0-	182	1	8537	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	158	1	7476	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	7600	-0-	-1979	-0-	168	1	7432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	237	1	4996	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	1193	-0-	-2896	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	111	1	1957	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	2543	-0-	-1687	-0-	128	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3015	-0-	-1356	-0-	172	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	169	1	3187	2	N	-0-			-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	171	1	2680	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	173	1	2522	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2388	-0-	-972	-0-	119	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	116	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2367	-0-	-993	-0-	112	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	106	1	1845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 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	55552	X	50960	-0-	-4592	-0-	611	1	50349	2	N	-0-			-0-
02	50663	X	46372	-0-	-4291	-0-	707	1	45665	2	N	-0-			-0-
03	51677	X	41573	-0-	-10104	-0-	944	1	40629	2	N	-0-			-0-
04	50010	X	47235	-0-	-2775	-0-	1011	1	46224	2	N	-0-			-0-
05	51677	X	47722	-0-	-3955	-0-	993	1	46729	2	N	-0-			-0-
06	49320	X	40157	-0-	-9163	-0-	770	1	39387	2	N	-0-			-0-
07	49569	X	46758	-0-	-2811	-0-	968	1	45790	2	N	-0-			-0-
08	44361	X	36484	-0-	-7877	-0-	705	1	35779	2	N	-0-			-0-
09	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	929	1	42566	2	N	-0-			-0-
10	44361	X	36312	-0-	-8049	-0-	759	1	35553	2	N	-0-			-0-
11	42930	X	40559	-0-	-2371	-0-	838	1	39721	2	N	-0-			-0-
12	44361	X	43991	-0-	-370	-0-	973	1	43018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 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	101308	X	92111	-0-	-9197	-0-	533	1	91578	2	N	-0-			-0-
02	92133	X	-0-	-0-	-92133	-0-					N	-0-			-0-
03	97123	X	-0-	-0-	-97123	-0-					N	-0-			-0-
04	93990	X	-0-	-0-	-93990	-0-					N	-0-			-0-
05	97123	X	-0-	-0-	-97123	-0-					N	-0-			-0-
06	89130	X	70435	-0-	-18695	-0-	946	1	69489	2	N	-0-			-0-
07	98751	X	98751	-0-	-0-	-0-	1139	1	97612	2	N	-0-			-0-
08	105255	X	105255	-0-	-0-	-0-	1352	1	103903	2	N	-0-			-0-
09	101400	X	101400	-0-	-0-	-0-	1170	1	100230	2	N	-0-			-0-
10	97636	X	97636	-0-	-0-	-0-	1143	1	96493	2	N	-0-			-0-
11	93720	X	91727	-0-	-1993	-0-	1174	1	90553	2	N	-0-			-0-
12	96844	X	93362	-0-	-3482	-0-	1180	1	92182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 750,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	412	2	N	-0-			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	1	1	83	2	N	-0-			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	N	-0-			-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	5	1	208	2	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64511	X	53219	-0-	-11292	-0-	308	1	52911	2	N	-0-			-0-
02	53273	X	-0-	-0-	-53273	-0-					N	-0-			-0-
03	56947	X	-0-	-0-	-56947	-0-					N	-0-			-0-
04	55110	X	-0-	-0-	-55110	-0-					N	-0-			-0-
05	56947	X	-0-	-0-	-56947	-0-					N	-0-			-0-
06	51510	X	687	-0-	-50823	-0-	9	1	678	2	N	-0-			-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	81	1	6955	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		36817	-0-	36817	36817	473	1	36344	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		50634	-0-	50634	87451	584	1	50050	2	N	-0-			-0-
10	147687	X	60236	-0-	-87451	-0-	705	1	59531	2	N	-0-			-0-
11	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	759	1	58566	2	N	-0-			-0-
12	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	760	1	59395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 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	10850	X	8079	-0-	-2771	-0-	97	1	7982	2	N	-0-			-0-
02	10150	X	2162	-0-	-7988	-0-	33	1	2129	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	2964	-0-	-6057	-0-	91	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	2780	-0-	-5950	-0-	89	1	2691	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	5215	-0-	-3806	-0-	138	1	5077	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	6728	-0-	-1102	-0-	129	1	6599	2	N	-0-			-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	111	1	5268	2	N	-0-			-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	332	1	8273	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	2142	-0-	-4578	-0-	81	1	2061	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	1609	-0-	-5335	-0-	40	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	5222	-0-	-3118	-0-	108	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 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	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	6	1	12005	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	7832	-0-	-1854	-0-	6	1	7826	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	6055	-0-	-6996	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	7938	-0-	-4692	-0-	96	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	7598	-0-	-5453	-0-	6	1	7592	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	187	1	8060	2	N	-0-					-0-
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	36	1	8764	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	8837	-0-	-3643	-0-	6	1	8831	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11572	-0-	-1324	-0-	6	1	11566	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	8818	-0-	-3662	-0-	6	1	8812	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8126	-0-	-1019	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	272	1	22387	2	N	-0-					-0-
02	22562	X	18766	-0-	-3796	-0-	286	1	18480	2	N	-0-					-0-
03	24118	X	20024	-0-	-4094	-0-	455	1	19569	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	18886	-0-	-4454	-0-	404	1	18482	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	19521	-0-	-4597	-0-	406	1	19115	2	N	-0-					-0-
06	21930	X	20049	-0-	-1881	-0-	384	1	19665	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	19742	-0-	-315	-0-	409	1	19333	2	N	-0-					-0-
08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	420	1	21296	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	18910	-0-	-980	-0-	404	1	18506	2	N	-0-					-0-
10	20553	X	18724	-0-	-1829	-0-	391	1	18333	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	17164	-0-	-2726	-0-	355	1	16809	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	17803	-0-	-2750	-0-	394	1	17409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	18702	-0-	-9880	-0-	293	1	18409	2	N	-0-					-0-
02	22881	X	16816	-0-	-6065	-0-	359	1	16457	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	17360	-0-	-7099	-0-	441	1	16919	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	12441	-0-	-11229	-0-	375	1	12066	2	N	-0-					-0-
05	23777	X	7092	-0-	-16685	-0-	328	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	-0-					-0-
07	17980	X	2195	-0-	-15785	-0-	25	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	435	1	19121	2	N	-0-					-0-
09	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	335	1	13232	2	N	-0-					-0-
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	296	1	15916	2	N	-0-					-0-
11	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	420	1	18535	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	17560	-0-	-2001	-0-	222	1	17338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103602	X	73338	-0-	-30264	-0-	424	1	72914	2	N	-0-					-0-
02	81403	X	60002	-0-	-21401	-0-	667	1	59335	2	N	-0-					-0-
03	87017	X	51763	-0-	-35254	-0-	945	1	50818	2	N	-0-					-0-
04	84210	X	45469	-0-	-38741	-0-	984	1	44485	2	N	-0-					-0-
05	83638	X	42451	-0-	-41187	-0-	872	1	41579	2	N	-0-					-0-
06	70980	X	-0-	-0-	-70980	-0-					N	-0-					-0-
07	64139	X	22731	-0-	-41408	-0-	262	1	22469	2	N	-0-					-0-
08	48112	X	35523	-0-	-12589	-0-	456	1	35067	2	N	-0-					-0-
09	45480	X	28638	-0-	-16842	-0-	331	1	28307	2	N	-0-					-0-
10	42439	X	32154	-0-	-10285	-0-	376	1	31778	2	N	-0-					-0-
11	34380	X	33243	-0-	-1137	-0-	426	1	32817	2	N	-0-					-0-
12	35526	X	31302	-0-	-4224	-0-	396	1	30906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49414	X	42892	-0-	-6522	-0-	520	1	42372	2	N	-0-					-0-
02	44515	X	37176	-0-	-7339	-0-	572	1	36604	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	39145	-0-	-8595	-0-	895	1	38250	2	N	-0-					-0-
04	46200	X	38430	-0-	-7770	-0-	864	1	37566	2	N	-0-					-0-
05	47740	X	41978	-0-	-5762	-0-	879	1	41099	2	N	-0-					-0-
06	41520	X	38293	-0-	-3227	-0-	740	1	37553	2	N	-0-					-0-
07	40285	X	40285	-0-	-0-	-0-	840	1	39445	2	N	-0-					-0-
08	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	737	1	37113	2	N	-0-					-0-
09	29460	X	24730	-0-	-4730	-0-	534	1	24196	2	N	-0-					-0-
10	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	883	1	41063	2	N	-0-					-0-
11	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	810	1	38092	2	N	-0-					-0-
12	37405	X	37405	-0-	-0-	-0-	827	1	36578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	86167	-0-	-17249	-0-	499	1	85668	2	N	-0-					-0-
02	89146	X	35707	-0-	-53439	-0-	397	1	35310	2	N	-0-					-0-
03	95294	X	17744	-0-	-77550	-0-	324	1	17420	2	N	-0-					-0-
04	87120	X	20461	-0-	-66659	-0-	443	1	20018	2	N	-0-					-0-
05	86180	X	21425	-0-	-64755	-0-	440	1	20985	2	N	-0-					-0-
06	85895	X	85895	-0-	-0-	-0-	1153	1	84742	2	N	-0-					-0-
07	101077	X	101077	-0-	-0-	-0-	1166	1	99911	2	N	-0-					-0-
08	86120	X	86120	-0-	-0-	-0-	1106	1	85014	2	N	-0-					-0-
09	95357	X	95357	-0-	-0-	-0-	1101	1	94256	2	N	-0-					-0-
10	95832	X	95832	-0-	-0-	-0-	1121	1	94711	2	N	-0-					-0-
11	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1052	1	81130	2	N	-0-					-0-
12	82460	X	82460	-0-	-0-	-0-	1042	1	81418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 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	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4048	-0-	-621	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3491	-0-	-439	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	3360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 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	27993	X	25286	-0-	-2707	-0-	25286	2			N	-0-					-0-
02	46458	X	4943	-0-	-41515	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	43021	-0-	-6641	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
04	40560	X	30706	-0-	-9854	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	24926	-0-	-3842	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
06	41640	X	22457	-0-	-19183	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	7275	-0-	-35753	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	2505	-0-	-23225	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	2708	-0-	-22192	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	52616	2			N	-0-					-0-
11	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-					-0-
12	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	28290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	68	-0-	68	46822	68	2			N	-0-					-0-
02	0	W	183	-0-	183	47005	183	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	47005					N	-0-					-0-
04	0	W	239	-0-	239	47244	239	2			N	-0-					-0-
05	0	W	259	-0-	259	47503	259	2			N	-0-					-0-
06	0	W	187	-0-	187	47690	187	2			N	-0-					-0-
07	0	W	198	-0-	198	47888	198	2			N	-0-					-0-
08	0	W	97	-0-	97	47985	97	2			N	-0-					-0-
09	0	W	85	-0-	85	48070	85	2			N	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	48128	58	2			N	-0-					-0-
11	0	W	182	-0-	182	48310	182	2			N	-0-					-0-
12	0	W	93	-0-	93	48403	92	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48778	-0-	-6743	-0-	48778	2			N	-0-					-0-
02	49648	X	44405	-0-	-5243	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	43569	-0-	-8449	-0-	43569	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43648	-0-	-6602	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
05	51925	X	44076	-0-	-7849	-0-	44076	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	40426	-0-	-8594	-0-	40426	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	36866	-0-	-12300	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	36986	-0-	-7220	-0-	36986	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	35201	-0-	-7579	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	35411	-0-	-8764	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	31612	-0-	-8918	-0-	31611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36363	X	31758	-0-	-4605	-0-	31758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12711	-0-	-960	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11633	-0-	-895	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12278	-0-	-990	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11697	-0-	-1083	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11863	-0-	-1343	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11619	-0-	-1246	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11206	-0-	-574	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10685	-0-	-715	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10809	-0-	-971	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9878	-0-	-1372	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11287	-0-	-307	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2748	-0-	-383	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2929	#	2613	-0-	-316	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	3131	#	2741	-0-	-390	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2970	#	2605	-0-	-365	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2976	#	887	-0-	-2089	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	2924	R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	2826	R	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	2728	#	2583	-0-	-145	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2910	#	2453	-0-	-457	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	3007	#	2437	-0-	-570	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2910	#	2301	-0-	-609	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2821	#	2324	-0-	-497	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3588	-0-	-535	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMSBORO, N. (COTTON VALLEY) 83730 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WELLS, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 086158 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11767 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

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	-0-	-0-	-3100	97648						N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	94748						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	515	1 9	1769	2	N	8					120
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	482	1 9	1652	2	N	-0-					120
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	524	1 9	1761	2	N	1	1	8			120
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	513	1 9	1638	2	N	-0-					120
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	535	1 9	1643	2	N	3	3	8			120
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	510	1 9	1535	2	N	6	6	8			120
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	542	1 9	1643	2	N	3	3	8			120
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	525	1 9	1598	2	N	1	1	8			120
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	512	1 9	1476	2	N	-0-					120
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	512	1 9	1369	2	N	1	1	8			120
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	506	1 9	1388	2	N	-0-					120
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	604	1 9	1580	2	N	1	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 25,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	7			60
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-					60
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					60
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	148	1	508	2	N	-0-					83
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	N	-0-					83
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	302	2	N	1	1	8			83
							1	9									
04	630	N	201	-0-	-429	-0-	48	1	152	2	N	1	1	8			83
							1	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	62	1	189	2	N	-0-					83
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	53	1	159	2	N	-0-					83
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	N	1	1	8			83
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	73	1	222	2	N	-0-					83
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	67	1	192	2	N	-0-					83
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	172	2	N	1	1	8			83
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	100	1	274	2	N	1	1	8			83
							1	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	111	1	290	2	N	1	1	8			83
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	203	1	697	2	N	2	2	8			129
							2	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	212	1	725	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	223	1	750	2	N	2	2	8			129
							2	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	248	1	792	2	N	1	1	8			129
							1	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	258	1	792	2	N	3	3	8			129
							3	9									
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	225	1	677	2	N	7	7	8			129
							8	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	249	1	755	2	N	4	4	8			129
							4	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	299	1	911	2	N	2	2	8			129
							2	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	242	1	697	2	N	-0-					129
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	245	1	655	2	N	2	2	8			129
							2	9									
11	1170	N	861	-0-	-309	-0-	230	1	630	2	N	1	1	8			129
							1	9									
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	227	1	593	2	N	1	1	8			129
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

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	14384	X	13607	-0-	-777	-0-		3067	1 7	10533	2 9	N	6	6	8			39
02	14007	X	12738	-0-	-1269	-0-		2877	1 7	9854	2 9	N	6	6	8			39
03	14973	X	13416	-0-	-1557	-0-		3074	1 11	10331	2 9	N	10	10	8			39
04	14490	X	12810	-0-	-1680	-0-		3054	1 6	9750	2 9	N	5	5	8			39
05	14291	X	12732	-0-	-1559	-0-		3126	1 12	9594	2 9	N	11	11	8			39
06	13170	X	12245	-0-	-925	-0-		3047	1 33	9165	2 9	N	30	30	8			39
07	13609	X	13015	-0-	-594	-0-		3225	1 21	9769	2 9	N	19	19	8			39
08	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-		3192	1 11	9709	2 9	N	10	10	8			39
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-		3166	1 8	9122	2 9	N	7	7	8			39
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-		3351	1 15	8966	2 9	N	14	14	8			39
11	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-		3181	1 9	8717	2 9	N	8	8	8			39
12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-		3276	1 6	8572	2 9	N	5	5	8			39

TOTAL GAS PROD: 151,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 10140 - 10670

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	2077	N	1540	-0-	-537	-0-		70	1 11	1459	2 9	N	10	8	1			65
02	1711	N	1645	-0-	-66	-0-		194	1 9	1442	2 9	N	8	8	1			65
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		204	1 9	1533	2 9	N	8	8	1			65
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-		170	1 6	1208	2 9	N	5	7	1			63
05	1767	N	1294	-0-	-473	-0-		181	1 6	1107	2 9	N	5					68
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-		161	1 4	1014	2 9	N	4	7	1			65
07	1426	N	1080	-0-	-346	-0-		143	1 1	936	2 9	N	1	6	1			60
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-		182	1 2	910	2 9	N	2					62
09	1170	N	925	-0-	-245	-0-		144	1	781	2	N	-0-					62
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-		142	1 8	782	2 9	N	7					69
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-		131	1 13	778	2 9	N	12	11	7			70
12	961	N	861	-0-	-100	-0-		112	1 13	736	2 9	N	12	22	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					60
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	41	1	305	2	N	-0-					60
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					60
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	N	-0-					60
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	47	1	287	2	N	-0-					60
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	N	-0-					60
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	-0-					60
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	76	1	378	2	N	-0-					60
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	66	1	361	2	N	-0-					60
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	64	1	355	2	N	-0-					60
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	57	1	337	2	N	35					95
							39	9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	53	1	349	2	N	12	22	1			85
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	2	N	30	18	1	2	8	68
							33	9									
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	455	1	3383	2	N	20	19	1			69
							22	9									
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	460	1	3449	2	N	19	18	1	2	8	68
							21	9									
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	327	1	2325	2	N	12	17	1	2	8	61
							13	9									
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	205	1	1253	2	N	7	1	8			67
							8	9									
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	229	1	1441	2	N	5	11	1			61
							6	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	466	1	3054	2	N	11	10	1	7	8	55
							12	9									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	346	1	1728	2	N	5					60
							6	9									
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	2	N	-0-					60
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	241	1	1331	2	N	12					72
							13	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	169	1	1007	2	N	20					92
							22	9									
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	N	30	21	1			101
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

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	1085	N	748	-0-	-337	-0-		34	1	710	2	N	4	3	1			161
								4	9									
02	957	N	823	-0-	-134	-0-		97	1	720	2	N	5	4	1			162
								6	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-		102	1	763	2	N	4	4	1			162
								4	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-		91	1	649	2	N	3	4	1			161
								3	9									
05	868	N	712	-0-	-156	-0-		100	1	610	2	N	2					163
								2	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-		121	1	760	2	N	4	4	1			163
								4	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-		111	1	726	2	N	-0-	4	1			159
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-		140	1	700	2	N	2					161
								2	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-		144	1	783	2	N	-0-					161
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		275	1	1517	2	N	5					166
								6	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		286	1	1702	2	N	28					194
								31	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-		325	1	2133	2	N	12	20	1			186
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-		38	1	787	2	N	5	4	1			74
								6	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-		93	1	694	2	N	4	4	1			74
								4	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-		91	1	687	2	N	4	4	1			74
								4	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-		94	1	665	2	N	3	3	1			74
								3	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-		101	1	615	2	N	2					76
								2	9									
06	660	N	568	-0-	-92	-0-		78	1	488	2	N	2	4	1			74
								2	9									
07	682	N	522	-0-	-160	-0-		69	1	452	2	N	1	3	1			72
								1	9									
08	682	N	546	-0-	-136	-0-		91	1	454	2	N	1					73
								1	9									
09	570	N	494	-0-	-76	-0-		77	1	417	2	N	-0-					73
10	527	N	510	-0-	-17	-0-		78	1	430	2	N	2					75
								2	9									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-		75	1	443	2	N	11					86
								12	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-		66	1	430	2	N	-0-	3	1			83

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	80	1	1665	2	N	17	10	1			188
							19	9									
02	2842	X	1913	-0-	-929	-0-	225	1	1677	2	N	10	9	1			189
							11	9									
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	434	1	3256	2	N	27	9	1	1	8	206
							30	9									
04	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	338	1	2401	2	N	17	15	1			208
							19	9									
05	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	239	1	1462	2	N	7					215
							8	9									
06	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	212	1	1330	2	N	39	11	1			243
							43	9									
07	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	234	1	1533	2	N	2	10	1			235
							2	9									
08	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	255	1	1277	2	N	4					239
							4	9									
09	2760	X	944	-0-	-1816	-0-	147	1	797	2	N	-0-					239
10	1767	X	778	-0-	-989	-0-	119	1	656	2	N	3					242
							3	9									
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	637	1	3790	2	N	2	36	7			208
							2	9									
12	3100	N	3483	-0-	383	383	461	1	3022	2	N	-0-	3	1			205

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218072 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10560 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					3
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					3
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					3
05	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-					3
06	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	2			N	-0-					3
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					3
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					3
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					3
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					3
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-2383	-0-	1213	3		Y	-0-			160
02	2552	X	187	-0-	-2365	-0-	187	3		Y	-0-			160
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			160
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3		Y	-0-			160
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		Y	-0-			160
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		Y	-0-			160
07	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	3		Y	-0-			160
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		Y	-0-			160
09	1350	X	1240	-0-	-110	-0-	1240	3		Y	-0-			160
10	1395	X	935	-0-	-460	-0-	935	3		Y	-0-			160
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		Y	-0-			160
12	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	1097	3		Y	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 20,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 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	15004	X	3849	-0-	-11155	-0-	3849	3		Y	-0-			180
02	12180	X	9486	-0-	-2694	-0-	9486	3		Y	-0-			180
03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	3		Y	-0-			180
04	12600	X	8486	-0-	-4114	-0-	8486	3		Y	-0-			180
05	10137	X	4005	-0-	-6132	-0-	4005	3		Y	-0-			180
06	12600	X	3383	-0-	-9217	-0-	3383	3		Y	-0-			180
07	13020	X	2851	-0-	-10169	-0-	2851	3		Y	-0-			180
08	13950	X	2475	-0-	-11475	-0-	2475	3		Y	-0-			180
09	8490	X	2570	-0-	-5920	-0-	2570	3		Y	-0-			180
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3		Y	-0-			180
11	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3		Y	-0-			180
12	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	3		Y	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 92,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 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	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3		Y	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		Y	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		Y	-0-			-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		Y	-0-			-0-
06	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3		Y	-0-			-0-
07	4092	X	3140	-0-	-952	-0-	3140	3		Y	-0-			-0-
08	4092	X	3465	-0-	-627	-0-	3465	3		Y	-0-			-0-
09	3960	X	2156	-0-	-1804	-0-	2156	3		Y	-0-			-0-
10	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	3		Y	-0-			-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		Y	-0-			-0-
12	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 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	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	3361	3			Y	-0-			45
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-			45
03	4030	X	3052	-0-	-978	-0-	3052	3			Y	-0-			45
04	3900	X	2460	-0-	-1440	-0-	2460	3			Y	-0-			45
05	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-			45
06	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	3786	3			Y	-0-			45
07	4154	X	3099	-0-	-1055	-0-	3099	3			Y	-0-			45
08	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	3			Y	-0-			45
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-			45
10	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	3311	3			Y	-0-			45
11	3780	X	3129	-0-	-651	-0-	3129	3			Y	-0-			45
12	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3393	3			Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 40,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-171	-0-	883	3			Y	-0-			163
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	3			Y	-0-			163
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			Y	-0-			163
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			163
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-			163
06	1080	N	695	-0-	-385	-0-	695	3			Y	-0-			163
07	1271	N	747	-0-	-524	-0-	747	3			Y	-0-			163
08	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			Y	-0-			163
09	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			Y	-0-			163
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			163
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			163
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 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
04	T. A.		163	-0-	163	163	9	1	154	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		334	-0-	334	497	19	1	315	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
08	T. A.		295	-0-	295	792	18	1	277	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		180	-0-	180	180	11	1	169	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		163	-0-	163	343	9	1	154	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 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
09	T. A.		77	-0-	77	77	3 32	1 9	42	2	N	29	29	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					22
02	1131	N	315	-0-	-816	-0-	315	2			N	-0-					22
03	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					22
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					22
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					22
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					22
07	713	N	356	-0-	-357	-0-	356	2			N	-0-					22
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					22
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					22
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					22
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					22
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	146	1	3966	2	Y	36	36	1			17
							40	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	140	1	3627	2	Y	35	26	1			26
							39	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	144	1	3852	2	Y	18					44
							20	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	123	1	3461	2	Y	28	29	1			43
							31	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3289	2	Y	23	52	1			14
							25	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	123	1	3137	2	Y	22					36
							24	9									
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	105	1	2660	2	Y	21					57
							23	9									
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2149	2	Y	6	25	1			38
							7	9									
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	65	1	1728	2	Y	11	24	1			25
							12	9									
10	1674	X	1670	-0-	-4	-0-	57	1	1602	2	Y	10	22	1			13
							11	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	14					27
							15	9									
12	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	50	1	1482	2	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

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	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	117	1	3175	2	Y	29	46	1			13
							32	9									
02	2871	X	2551	-0-	-320	-0-	94	1	2432	2	Y	23	20	1			16
							25	9									
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	109	1	2933	2	Y	13					29
							14	9									
04	2970	X	2336	-0-	-634	-0-	79	1	2237	2	Y	18	19	1			28
							20	9									
05	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	85	1	2534	2	Y	18	35	1			11
							20	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	121	1	3098	2	Y	21					32
							23	9									
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	81	1	2038	2	Y	16					48
							18	9									
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	82	1	2887	2	Y	8	21	1			35
							9	9									
09	2970	X	1719	-0-	-1251	-0-	62	1	1646	2	Y	10	22	1			23
							11	9									
10	3069	X	610	-0-	-2459	-0-	21	1	585	2	Y	4	20	1			7
							4	9									
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	113	1	3114	2	Y	20					27
							22	9									
12	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	95	1	2842	2	Y	19					46
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4512	X	3305	-0-	-1207	-0-	116	1	3157	2	Y	29	44	1			13
							32	9									
02	3625	X	2988	-0-	-637	-0-	110	1	2848	2	Y	27	21	1			19
							30	9									
03	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	100	1	2693	2	Y	12					31
							13	9									
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	107	1	3022	2	Y	24	20	1			35
							26	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	111	1	3313	2	Y	23	44	1			14
							25	9									
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	123	1	3153	2	Y	22					36
							24	9									
07	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	110	1	2778	2	Y	22					58
							24	9									
08	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	73	1	2546	2	Y	7	26	1			39
							8	9									
09	3330	X	2539	-0-	-791	-0-	92	1	2430	2	Y	15	24	1			30
							17	9									
10	3441	X	1189	-0-	-2252	-0-	40	1	1142	2	Y	6	25	1			11
							7	9									
11	3300	X	1552	-0-	-1748	-0-	54	1	1487	2	Y	10					21
							11	9									
12	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	57	1	1710	2	Y	11					32
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	62	1	1696	2	Y	15	25	1			6
							17	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1487	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	7					17
							8	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1516	2	Y	12	11	1			18
							13	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1419	2	Y	10					16
							11	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1405	2	Y	11					27
							12	9									
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	38	1	1345	2	Y	4	12	1			19
							4	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	Y	11					24
							12	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	12					36
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					34
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					34
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					34
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					34
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					34
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					34
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					34
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					34
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					34
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					34
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					34
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	109	1	2955	2	Y	27	39	1			12
							30	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	124	1	3220	2	Y	31	21	1			22
							34	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	134	1	3603	2	Y	16					38
							18	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	2	Y	23	25	1			36
							25	9									
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	78	1	2330	2	Y	16	43	1			9
							18	9									
06	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	72	1	1854	2	Y	13					22
							14	9									
07	2852	X	1652	-0-	-1200	-0-	62	1	1577	2	Y	12					34
							13	9									
08	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	60	1	2104	2	Y	6	15	1			25
							7	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	72	1	1915	2	Y	12	16	1			21
							13	9									
10	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	74	1	2105	2	Y	13	18	1			16
							14	9									
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	2	Y	16					32
							18	9									
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2408	2	Y	16					48
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	2	Y	22	34	1			9
							24	9									
02	2349	N	2261	-0-	-88	-0-	83	1	2155	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	86	1	2301	2	Y	11					26
							12	9									
04	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	77	1	2184	2	Y	18	17	1			27
							20	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	16	34	1			9
							18	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	94	1	2409	2	Y	17					26
							19	9									
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	91	1	2304	2	Y	18					44
							20	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	2	Y	7	20	1			31
							8	9									
09	2520	N	2244	-0-	-276	-0-	81	1	2148	2	Y	14	19	1			26
							15	9									
10	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	74	1	2091	2	Y	13	22	1			17
							14	9									
11	2430	N	1859	-0-	-571	-0-	65	1	1781	2	Y	12					29
							13	9									
12	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	62	1	1862	2	Y	12					41
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	351	1	9538	2	Y	89	140	1			38
							98	9									
02	9367	X	8980	-0-	-387	-0-	330	1	8560	2	Y	82	63	1			57
							90	9									
03	10013	X	7424	-0-	-2589	-0-	266	1	7123	2	Y	32					89
							35	9									
04	9690	X	9321	-0-	-369	-0-	316	1	8926	2	Y	72	58	1			103
							79	9									
05	10013	X	8754	-0-	-1259	-0-	281	1	8407	2	Y	60	127	1			36
							66	9									
06	9660	X	6217	-0-	-3443	-0-	232	1	5941	2	Y	40					76
							44	9									
07	9641	X	6933	-0-	-2708	-0-	262	1	6613	2	Y	53					129
							58	9									
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	287	1	10054	2	Y	29	58	1			100
							32	9									
09	9330	X	8346	-0-	-984	-0-	301	1	7989	2	Y	51	63	1			88
							56	9									
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	299	1	8440	2	Y	50	76	1			62
							55	9									
11	9690	X	8880	-0-	-810	-0-	309	1	8512	2	Y	54					116
							59	9									
12	10013	X	4658	-0-	-5355	-0-	150	1	4475	2	Y	30					146
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 98,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2004	-0-	-414	-0-	1899	2	105	9	N	95					255
02	2204	N	2067	-0-	-137	-0-	2022	2	45	9	N	41	191	1			105
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					105
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2			N	-0-					105
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					105
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2117	2	129	9	N	117					222
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					222
08	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					222
09	2250	N	1798	-0-	-452	-0-	1798	2			N	-0-					222
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2	192	1			32
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					32
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1841	2	187	9	N	170					202

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1021	-0-	-312	-0-	63	1	958	2	N	-0-					143
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	36	1	982	2	N	-0-					143
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	64	1	892	2	N	-0-					143
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	51	1	904	2	N	5					148
							6	9									
05	1085	N	355	-0-	-730	-0-	21	1	328	2	N	5					153
							6	9									
06	930	N	583	-0-	-347	-0-	32	1	551	2	N	-0-					153
07	992	N	564	-0-	-428	-0-	33	1	509	2	N	20					173
							22	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	N	-0-					173
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	9	1	118	2	N	348	521	1			-0-
							383	9									
10	54	N	-0-	-0-	-54	-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: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 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	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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 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	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

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	5735	X	5189	-0-	-546		-0-	435	1	4753	2	N	1	99	1	1	8	21
								1	9									
02	5365	X	5226	-0-	-139		-0-	435	1	4785	2	N	5					26
								6	9									
03	5859	X	5365	-0-	-494		-0-	465	1	4900	2	N	-0-					26
04	5670	X	5080	-0-	-590		-0-	420	1	4658	2	N	2					28
								2	9									
05	5859	X	5479	-0-	-380		-0-	465	1	5006	2	N	7	1	8			34
								8	9									
06	5400	X	5308	-0-	-92		-0-	450	1	4856	2	N	2					36
								2	9									
07	5580	X	5352	-0-	-228		-0-	435	1	4915	2	N	2					38
								2	9									
08	5795	X	5795	-0-	-0-		-0-	465	1	5329	2	N	1					39
								1	9									
09	5310	X	5101	-0-	-209		-0-	450	1	4648	2	N	3					42
								3	9									
10	5554	X	5554	-0-	-0-		-0-	465	1	5089	2	N	-0-					42
11	5610	X	5188	-0-	-422		-0-	450	1	4736	2	N	2					44
								2	9									
12	5797	X	5308	-0-	-489		-0-	465	1	4843	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 63,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

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	899	X	470	-0-	-429		-0-	21	1	447	2	N	2	3	1			24
								2	9									
02	891	X	891	-0-	-0-		-0-	101	1	754	2	N	33	2	1			55
								36	9									
03	837	X	812	-0-	-25		-0-	95	1	714	2	N	3	4	1			54
								3	9									
04	810	X	647	-0-	-163		-0-	80	1	565	2	N	2	3	1			53
								2	9									
05	961	X	666	-0-	-295		-0-	93	1	571	2	N	2					55
								2	9									
06	930	X	598	-0-	-332		-0-	82	1	514	2	N	2	3	1			54
								2	9									
07	961	X	543	-0-	-418		-0-	72	1	471	2	N	-0-	3	1			51
08	806	X	680	-0-	-126		-0-	113	1	565	2	N	2					53
								2	9									
09	729	X	729	-0-	-0-		-0-	113	1	616	2	N	-0-					53
10	926	X	926	-0-	-0-		-0-	140	1	772	2	N	13					66
								14	9									
11	660	X	542	-0-	-118		-0-	76	1	453	2	N	12					78
								13	9									
12	861	X	861	-0-	-0-		-0-	113	1	742	2	N	5	5	1			78
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED-BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131907 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11721 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 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	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	3480	2			Y	-0-					33
02	4901	X	3208	-0-	-1693	-0-	3208	2			Y	-0-					33
03	4433	X	3441	-0-	-992	-0-	3440	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	4290	X	3724	-0-	-566	-0-	3724	2			Y	-0-					33
05	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3580	2			Y	-0-					33
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	2	8			34
07	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	3663	2	1	9	Y	1					35
08	INC G-10		3769	-0-	3769	3769	3769	2			Y	-0-					35
09	INC G-10		3466	-0-	3466	7235	3465	2	1	9	Y	1					36
10	11201	X	3966	-0-	-7235	-0-	3966	2			Y	-0-					36
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					36
12	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 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	3751	X	2141	-0-	-1610	-0-	91	1	2049	2	N	1					218
							1	9									
02	3509	X	2582	-0-	-927	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					218
03	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	154	1	3023	2	N	-0-					218
04	3450	X	1900	-0-	-1550	-0-	112	1	1788	2	N	-0-					218
05	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	145	1	2543	2	N	1					219
							1	9									
06	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	130	1	2337	2	N	1					220
							1	9									
07	3162	X	2037	-0-	-1125	-0-	113	1	1922	2	N	2					222
							2	9									
08	3162	X	2549	-0-	-613	-0-	154	1	2394	2	N	1					223
							1	9									
09	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	137	1	2258	2	N	2					225
							2	9									
10	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	142	1	2535	2	N	5	13	1			217
							6	9									
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	126	1	2078	2	N	60	172	1			105
							66	9									
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	145	1	2407	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1677	-0-	-524	-0-	71	1	1604	2	N	2					214
							2	9									
02	1856	X	1707	-0-	-149	-0-	84	1	1623	2	N	-0-					214
03	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	92	1	1799	2	N	-0-					214
04	1980	X	1361	-0-	-619	-0-	80	1	1281	2	N	-0-					214
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	120	1	2112	2	N	7					221
							8	9									
06	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	79	1	1416	2	N	31	190	1			62
							34	9									
07	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	100	1	1690	2	N	6					68
							7	9									
08	2232	X	697	-0-	-1535	-0-	42	1	655	2	N	-0-					68
09	2160	X	1356	-0-	-804	-0-	77	1	1278	2	N	1					69
							1	9									
10	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	71	1	1257	2	N	2	13	1			58
							2	9									
11	1740	X	1140	-0-	-600	-0-	65	1	1075	2	N	-0-					58
12	1798	X	1226	-0-	-572	-0-	70	1	1156	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2783	-0-	-441	-0-	119	1	2661	2	N	3					145
							3	9									
02	2987	X	2779	-0-	-208	-0-	137	1	2642	2	N	-0-					145
03	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	146	1	2857	2	N	35	30	1			150
							39	9									
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	170	1	2718	2	N	-0-					150
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	187	1	3282	2	N	9					159
							10	9									
06	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	155	1	2781	2	N	2					161
							2	9									
07	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	155	1	2622	2	N	2					163
							2	9									
08	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	167	1	2585	2	N	2					165
							2	9									
09	3360	X	2673	-0-	-687	-0-	152	1	2518	2	N	3					168
							3	9									
10	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	154	1	2737	2	N	9	23	1			154
							10	9									
11	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	143	1	2345	2	N	-0-					154
12	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	156	1	2585	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 34,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2474	-0-	-502	-0-	105	1	2367	2	N	2					112
							2	9									
02	2639	X	2441	-0-	-198	-0-	120	1	2321	2	N	-0-					112
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	136	1	2664	2	N	42					154
							46	9									
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	156	1	2494	2	N	91	190	1			55
							100	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	181	1	3182	2	N	13					68
							14	9									
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	148	1	2665	2	N	12					80
							13	9									
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	162	1	2739	2	N	10					90
							11	9									
08	3379	X	2588	-0-	-791	-0-	156	1	2418	2	N	13					103
							14	9									
09	3270	X	2509	-0-	-761	-0-	142	1	2347	2	N	18					121
							20	9									
10	3379	X	2680	-0-	-699	-0-	142	1	2527	2	N	10	20	1			111
							11	9									
11	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	133	1	2188	2	N	-0-					111
12	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	140	1	2315	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 32,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2883	-0-	-775	-0-	123	1	2760	2	N	-0-					17
02	3306	X	3111	-0-	-195	-0-	153	1	2958	2	N	-0-					17
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	164	1	3221	2	N	30					47
							33	9									
04	3450	X	2539	-0-	-911	-0-	149	1	2384	2	N	5					52
							6	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	204	1	3593	2	N	9					61
							10	9									
06	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	140	1	2515	2	N	13					74
							14	9									
07	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	165	1	2795	2	N	8					82
							9	9									
08	3813	X	3076	-0-	-737	-0-	186	1	2887	2	N	3					85
							3	9									
09	3690	X	2906	-0-	-784	-0-	166	1	2736	2	N	4					89
							4	9									
10	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	164	1	2915	2	N	7	12	1			84
							8	9									
11	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	159	1	2618	2	N	2					86
							2	9									
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	168	1	2787	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 36,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

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	2325	X	2030	-0-	-295	-0-	87	1	1943	2	N	-0-					136
02	2001	X	1608	-0-	-393	-0-	79	1	1529	2	N	-0-					136
03	2170	X	2141	-0-	-29	-0-	104	1	2037	2	N	-0-					136
04	2100	X	1459	-0-	-641	-0-	86	1	1373	2	N	-0-					136
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	24					160
							26	9									
06	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	96	1	1724	2	N	11					171
							12	9									
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	103	1	1739	2	N	10					181
							11	9									
08	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	96	1	1497	2	N	2					183
							2	9									
09	2490	X	1608	-0-	-882	-0-	91	1	1505	2	N	11					194
							12	9									
10	2573	X	1679	-0-	-894	-0-	89	1	1587	2	N	3	6	1			191
							3	9									
11	1830	X	1691	-0-	-139	-0-	94	1	1544	2	N	48	195	1			44
							53	9									
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	91	1	1508	2	N	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

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	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	218	1	4900	2	N	-0-					205
02	5220	X	4695	-0-	-525	-0-	231	1	4462	2	N	2					207
							2	9									
03	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	254	1	4992	2	N	30	187	1			50
							33	9									
04	5160	X	3987	-0-	-1173	-0-	235	1	3752	2	N	-0-					50
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	305	1	5370	2	N	4					54
							4	9									
06	5100	X	3897	-0-	-1203	-0-	205	1	3682	2	N	9					63
							10	9									
07	5270	X	3840	-0-	-1430	-0-	214	1	3623	2	N	3					66
							3	9									
08	5673	X	3744	-0-	-1929	-0-	226	1	3511	2	N	6					72
							7	9									
09	5490	X	4077	-0-	-1413	-0-	232	1	3837	2	N	7					79
							8	9									
10	5673	X	4266	-0-	-1407	-0-	226	1	4029	2	N	10	14	1			75
							11	9									
11	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	224	1	3674	2	N	1					76
							1	9									
12	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	220	1	3636	2	N	2					78
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 52,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1196	-0-	1196	11684	51	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	0	W	1048	-0-	1048	12732	52	1	996	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1187	-0-	1187	13919	58	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1079	-0-	1079	14998	62	1	987	2	N	27					27
							30	9									
05	16217	X	1219	-0-	-14998	-0-	65	1	1146	2	N	7					34
							8	9									
06	1170	X	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1073	2	N	13					47
							14	9									
07	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	58	1	989	2	N	-0-					47
08	1209	X	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-					47
09	1170	X	925	-0-	-245	-0-	53	1	869	2	N	3					50
							3	9									
10	1209	X	950	-0-	-259	-0-	50	1	898	2	N	2					52
							2	9									
11	1140	X	931	-0-	-209	-0-	51	1	839	2	N	37	20	1			69
							41	9									
12	1054	X	859	-0-	-195	-0-	49	1	810	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) 86069 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 268074 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7350 - 7416

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	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-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	232	1	1343	2	N	187	188	1			188
							206	9									
02	1711	N	1452	-0-	-259	-0-	1248	2	204	9	N	185	192	1			181
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	248	1	1263	2	N	154	194	1			141
							169	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	240	1	1190	2	N	173	191	1			123
							190	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	248	1	1219	2	N	154	187	1			90
							169	9									
06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	240	1	1147	2	N	130	120	1			100
							143	9									
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	248	1	1169	2	N	106					206
							117	9									
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	248	1	1236	2	N	138	186	1			158
							152	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	240	1	1192	2	N	136	193	1			101
							150	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	240	1	1104	2	N	163	189	1			75
							179	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	240	1	1199	2	N	153	169	1			59
							168	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	248	1	1415	2	N	111					170
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 256513 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 12381 PERF. 6720 - 6728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2012 - PLUGGED 11/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16689		16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
02	13976		13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
03	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
04	23802		12726	-0-	-11076	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	12939		12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	12053		12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	11912		11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
08	11852		11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	11622		11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
10	11125		11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
11	10805		10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	11868		11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-967	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5348	-0-	-568	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5039	-0-	-1285	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	3334	-0-	-2786	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5268	-0-	-1056	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3931	-0-	-1589	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	3689	-0-	-2635	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3714	-0-	-1556	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3753	-0-	-1347	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3706	-0-	-1564	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3045	-0-	-885	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 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	25451	X	9523	-0-	-15928	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	30931	-0-	-9149	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	14192	-0-	-17397	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	7048	-0-	-12662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	13840	-0-	-6527	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	4099	-0-	-27862	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	7316	-0-	-23614	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	4509	-0-	-9689	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	3723	-0-	-9657	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3071	-0-	-525	-0-	30	1	3041	2	Y	-0-					2
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					2
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					2
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					2
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					2
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-					2
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-					2
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					2
09	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					2
10	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					2
11	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-					2
12	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 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	1674	X	1015	-0-	-659	-0-	10	1	1005	2	Y	-0-					20
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	-0-					20
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					20
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					20
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	27	1	2736	2	Y	1					21
							1	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2444	2	Y	1					22
							1	9									
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					22
08	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					22
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	24	1	2361	2	Y	-0-					22
10	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					22
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					22
12	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 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	5053	X	4815	-0-	-238	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					69
02	4553	X	4498	-0-	-55	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-					69
03	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	48	1	4750	2	Y	-0-					69
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-					69
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	50	1	4961	2	Y	-0-					69
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-					69
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					69
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	49	1	4871	2	Y	-0-					69
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	47	1	4673	2	Y	-0-					69
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	49	1	4850	2	Y	-0-					69
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-					69
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 57,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					18
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					18
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					18
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					18
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	Y	-0-					18
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	-0-					18
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					18
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	4	1	382	2	Y	-0-					18
09	420	N	217	-0-	-203	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					18
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					18
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					18
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 163731 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11926 - 11946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-			64
02	5162	X	4701	-0-	-461	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			64
03	5518	X	4839	-0-	-679	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-			64
04	5340	X	4269	-0-	-1071	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			64
05	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			64
06	5010	X	4598	-0-	-412	-0-	46	1	4552	2	Y	-0-			64
07	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	45	1	4520	2	Y	-0-			64
08	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			64
09	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			64
10	4681	X	3294	-0-	-1387	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			64
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			64
12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 52,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 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	279	N	70	-0-	-209	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			7
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			7
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-			7
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			7
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	701	2	Y	-0-			7
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			7
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			7
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-			7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			7
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	-0-			7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			7
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1330	-0-	-840	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			39
02	1595	N	760	-0-	-835	-0-	8	1	752	2	Y	-0-			39
03	1798	N	834	-0-	-964	-0-	8	1	826	2	Y	-0-			39
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	7	1	685	2	Y	-0-			39
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	6	1	626	2	Y	-0-			39
06	810	N	561	-0-	-249	-0-	6	1	555	2	Y	-0-			39
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	6	1	562	2	Y	-0-			39
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	Y	23			62
							25	9							
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	Y	-0-			62
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			62
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-			62
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 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	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			16
02	2465	N	2409	-0-	-56	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-			16
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			16
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	24	1	2421	2	Y	-0-			16
05	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-			16
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-			16
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			16
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			16
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			16
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			16
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-			16
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 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	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			Y	-0-			85
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			85
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	-0-			85
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-			85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	19			104
							21	9							
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	Y	-0-			104
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-			104
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			104
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			104
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-			104
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			1
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			1
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	14	1	1442	2	Y	-0-			1
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			1
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-			1
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-			1
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			1
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	2	Y	73			74
							80	9							
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	Y	-0-			74
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-			74
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-			74
12	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	3	1	292	2	Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			39
02	3045	X	2842	-0-	-203	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			39
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-			39
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			39
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			39
06	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-			39
07	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			39
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			39
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	Y	-0-			39
10	2573	X	2389	-0-	-184	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			39
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			39
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			17
02	3422	X	2313	-0-	-1109	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			17
03	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			17
04	3420	X	2117	-0-	-1303	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			17
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-			17
06	3300	X	2077	-0-	-1223	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			17
07	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			17
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	26	1	2625	2	Y	113			130
							124	9							
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			130
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-			130
11	3000	N	3301	-0-	301	301	33	1	3268	2	Y	-0-			130
12	3100	N	3299	-0-	199	500	33	1	3266	2	Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 33,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					119
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					119
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					119
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	34	1	3437	2	Y	107	188	1			38
							118	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					38
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					38
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					38
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					38
09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	38	1	3830	2	Y	-0-					38
10	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	39	1	3876	2	Y	-0-					38
11	3870	X	3313	-0-	-557	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					38
12	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 45,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6033	-0-	-322	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-					10
02	5684	X	5661	-0-	-23	-0-	56	1	5605	2	Y	-0-					10
03	6076	X	2457	-0-	-3619	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					10
04	5880	X	118	-0-	-5762	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					10
05	6076	X	243	-0-	-5833	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					10
06	5850	X	2312	-0-	-3538	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					10
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	66	1	6590	2	Y	-0-					10
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-					10
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	60	1	5982	2	Y	-0-					10
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	61	1	6113	2	Y	-0-					10
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-					10
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 53,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	33	1	3270	2	Y	-0-					23
02	3944	X	3022	-0-	-922	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-					23
03	4216	X	2942	-0-	-1274	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-					23
04	4080	X	2614	-0-	-1466	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3076	-0-	-737	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					23
06	3210	X	1972	-0-	-1238	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					23
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					23
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					23
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					23
10	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-					23
11	2610	X	2551	-0-	-59	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					23
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4823	-0-	-509	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-					13
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-					13
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					13
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	47	1	4697	2	Y	-0-					13
05	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-					13
06	4740	X	4686	-0-	-54	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					13
07	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-					13
08	4929	X	1957	-0-	-2972	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-					13
09	4740	X	4700	-0-	-40	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-					13
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-					13
11	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-					13
12	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 53,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	48	1	4830	2	Y	-0-					15
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					15
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-					15
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					15
05	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					15
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-					15
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	44	1	4420	2	Y	-0-					15
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	51	1	5138	2	Y	-0-					15
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	49	1	4864	2	Y	-0-					15
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					15
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					15
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 57,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	58	1	5842	2	Y	-0-					77
02	5713	X	5521	-0-	-192	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-					77
03	6107	X	5848	-0-	-259	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-	60	1			17
04	5850	X	5236	-0-	-614	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-					17
05	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					17
06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	55	1	5467	2	Y	-0-					17
07	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	56	1	5562	2	Y	-0-					17
08	5859	X	5381	-0-	-478	-0-	53	1	5328	2	Y	-0-					17
09	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					17
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-					17
11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-					17
12	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 66,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	402	2	Y	-0-			17
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			17
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			17
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	Y	-0-			17
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			17
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			17
08	682	N	400	-0-	-282	-0-	4	1	396	2	Y	-0-			17
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	4	1	411	2	Y	-0-			17
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			17
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	Y	-0-			17
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	77	1	7692	2	Y	-0-			44
02	6235	X	2378	-0-	-3857	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			44
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	87	1	8714	2	Y	-0-			44
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	78	1	7844	2	Y	-0-			44
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	76	1	7566	2	Y	-0-			44
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	70	1	6952	2	Y	-0-			44
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	68	1	6801	2	Y	-0-			44
08	7781	X	4764	-0-	-3017	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			44
09	7530	X	6135	-0-	-1395	-0-	61	1	6074	2	Y	-0-			44
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-			44
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-			44
12	6882	X	5199	-0-	-1683	-0-	51	1	5148	2	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 79,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6035	-0-	-10	-0-	60	1	5975	2	Y	-0-			8
02	5510	X	5219	-0-	-291	-0-	52	1	5167	2	Y	-0-			8
03	5890	X	1512	-0-	-4378	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			8
04	5700	X	4159	-0-	-1541	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			8
05	5890	X	4709	-0-	-1181	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			8
06	5700	X	4774	-0-	-926	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-			8
07	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			8
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			8
09	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-			8
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			8
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-			8
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 54,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 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	3410	X	2130	-0-	-1280	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			65
02	3103	X	2786	-0-	-317	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-			65
03	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	26	1	2645	2	Y	-0-			65
04	3210	X	2174	-0-	-1036	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-			65
05	3317	X	1593	-0-	-1724	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-			65
06	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			65
07	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			65
08	2666	X	1550	-0-	-1116	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			65
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			65
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			65
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			65
12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 30,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 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	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2975	-0-	-273	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	31	1	3057	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			110
02	2291	X	2249	-0-	-42	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			110
03	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			110
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			110
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-			110
06	2430	X	2292	-0-	-138	-0-	23	1	2269	2	Y	-0-			110
07	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-			110
08	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			110
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-			110
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			110
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			110
12	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	21	1	2134	2	Y	5			115
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-					27
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	-0-					27
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-					27
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-					27
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-					27
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					27
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-					27
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					27
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					27
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-					27
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-					23
02	4031	X	3901	-0-	-130	-0-	39	1	3862	2	Y	-0-					23
03	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					23
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					23
05	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					23
06	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					23
07	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					23
08	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					23
09	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					23
10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-					23
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3823	2	Y	1					24
							1	9									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	112					136
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 45,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2162	-0-	-268	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	23	1	2257	2	Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 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	5174	-0-	-623	-0-	51	1	5123	2	Y	-0-			-0-
02	5046	X	4319	-0-	-727	-0-	42	1	4203	2	Y	67			67
							74	9							
03	5394	X	4630	-0-	-764	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			67
04	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-			67
05	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-			67
06	5010	X	4525	-0-	-485	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-			67
07	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			67
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-			67
09	4470	X	3944	-0-	-526	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			67
10	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	45	1	4549	2	Y	-0-			67
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			67
12	4619	X	3653	-0-	-966	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 53,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			70
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	54	1	5419	2	Y	-0-			70
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			70
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			70
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-			70
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	Y	-0-			70
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			70
08	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			70
09	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-			70
10	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			70
11	5400	X	3959	-0-	-1441	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			70
12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 61,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	9	1	873	2	Y	-0-			27
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	8	1	781	2	Y	-0-			27
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	8	1	766	2	Y	-0-			27
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	7	1	707	2	Y	-0-			27
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	7	1	668	2	Y	-0-			27
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			27
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	Y	-0-			27
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	Y	-0-			27
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	Y	-0-			27
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			27
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			27
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	126	2	Y	-0-			28
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			28
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			28
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-			28
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-			28
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			28
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			28
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	2	Y	-0-			28
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			28
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-			28
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 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	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-			17
02	2958	X	2914	-0-	-44	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			17
03	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			17
04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			17
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			17
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			17
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-			17
08	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-			17
09	2910	N	2805	-0-	-105	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			17
10	2976	N	2895	-0-	-81	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			17
11	2850	N	2743	-0-	-107	-0-	27	1	2716	2	Y	-0-			17
12	2914	N	2745	-0-	-169	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	23	-0-		-349	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-		-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-		-0-	-0-	3	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	17	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-		-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-		-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-		-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-		-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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	5239	X	5044	-0-		-195	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					82
02	4582	X	4546	-0-		-36	-0-	45	1	4501	2	Y	-0-					82
03	4898	X	4889	-0-		-9	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-					82
04	4740	X	4706	-0-		-34	-0-	47	1	4659	2	Y	-0-					82
05	4898	X	4827	-0-		-71	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					82
06	4740	X	4644	-0-		-96	-0-	46	1	4598	2	Y	-0-					82
07	4898	X	4658	-0-		-240	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					82
08	4805	X	4619	-0-		-186	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-					82
09	4650	X	4462	-0-		-188	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					82
10	4805	X	4538	-0-		-267	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-					82
11	4650	X	4321	-0-		-329	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					82
12	4650	X	4381	-0-		-269	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 55,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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	2573	X	1025	-0-		-1548	-0-	10	1	1015	2	Y	-0-					25
02	694	X	694	-0-		-0-	-0-	7	1	687	2	Y	-0-					25
03	984	N	984	-0-		-0-	-0-	10	1	974	2	Y	-0-					25
04	686	N	686	-0-		-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-					25
05	3100	N	5874	-0-		2774	2774	58	1	5816	2	Y	-0-					25
06	3000	N	6471	-0-		3471	6245	64	1	6407	2	Y	-0-					25
07	3100	N	6540	-0-		3440	9685	65	1	6475	2	Y	-0-					25
08	16013	X	6328	-0-		-9685	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-					25
09	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-					25
10	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	58	1	5832	2	Y	-0-					25
11	5418	X	5418	-0-		-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					25
12	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4857	-0-	-93	-0-	48	1	4809	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4978	-0-	-137	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4236	-0-	-714	-0-	42	1	4194	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	2006	-0-	-3109	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-					48
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					48
03	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	42	1	4171	2	Y	-0-					48
04	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					48
05	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	42	1	4155	2	Y	-0-					48
06	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-					48
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-					48
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-					48
09	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-					48
10	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					48
11	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-					48
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 49,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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	8618	X	8190	-0-	-428	-0-	81	1	8109	2	Y	-0-					-0-
02	7830	X	7739	-0-	-91	-0-	77	1	7662	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	8157	-0-	-213	-0-	81	1	8076	2	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7780	-0-	-320	-0-	77	1	7703	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	75	1	7478	2	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7165	-0-	-845	-0-	71	1	7094	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7817	-0-	-460	-0-	77	1	7740	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7659	-0-	-215	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7391	-0-	-229	-0-	73	1	7318	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7406	-0-	-406	-0-	73	1	7333	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7133	-0-	-427	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4185	-0-	-186	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-					18
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					18
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					18
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-					18
05	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					18
06	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-					18
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					18
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	53	1	5318	2	Y	-0-					18
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	51	1	5114	2	Y	-0-					18
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-					18
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					18
12	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 52,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4357	-0-	-510	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					31
02	4466	X	4125	-0-	-341	-0-	41	1	4084	2	Y	-0-					31
03	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					31
04	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-					31
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					31
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-					31
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					31
08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-					31
09	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-					31
10	4619	X	1731	-0-	-2888	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-					31
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					31
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 50,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					32
02	3654	X	3497	-0-	-157	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					32
03	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-					32
04	3660	X	3489	-0-	-171	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					32
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					32
06	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-					32
07	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					32
08	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					32
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					32
10	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					32
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					32
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4450	-0-	-727	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-					12
02	4379	X	4260	-0-	-119	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-					12
03	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					12
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					12
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-					12
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	2	Y	-0-					12
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	50	1	4962	2	Y	-0-					12
08	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	50	1	5035	2	Y	-0-					12
09	5160	X	4421	-0-	-739	-0-	44	1	4377	2	Y	-0-					12
10	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					12
11	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					12
12	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6433	-0-	-604	-0-	64	1	6369	2	Y	-0-					10
02	6496	X	4856	-0-	-1640	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					10
03	6944	X	3714	-0-	-3230	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					10
04	6720	X	3126	-0-	-3594	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					10
05	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-					10
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	75	1	7517	2	Y	-0-					10
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	70	1	6979	2	Y	-0-					10
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	71	1	7054	2	Y	-0-					10
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	62	1	6199	2	Y	-0-					10
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					10
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					10
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 69,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					13
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					13
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					13
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					13
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					13
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					13
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					13
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					13
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					13
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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	7936	X	6431	-0-	-1505	-0-	64	1	6367	2	Y	-0-					-0-
02	6409	X	5901	-0-	-508	-0-	58	1	5843	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	61	1	6105	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5166	-0-	-1404	-0-	51	1	5115	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	5486	-0-	-1086	-0-	54	1	5432	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4968	-0-	-1242	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	56	1	5596	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5235	-0-	-934	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4250	-0-	-1392	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	2362	-0-	-1524	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2296	-0-	-1858	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2386	-0-	-1634	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	684	-0-	-2571	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	713	-0-	-2437	-0-	7	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	665	-0-	-1846	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	24	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-					15
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					15
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	144	144	1			15
							158	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-					15
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1	2276	2	Y	-0-					15
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-					15
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					15
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-					15
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-					15
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					15
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-					15
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	22	1	2177	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					63
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	2	Y	161	195	1			29
							177	9									
03	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-					29
04	1710	N	1465	-0-	-245	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					29
05	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					29
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	13	1	1348	2	Y	-0-					29
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-					29
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	Y	-0-					29
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-					29
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	-0-					29
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					29
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	91	1	9072	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8643	-0-	5543	5543	86	1	8557	2	Y	-0-					-0-
11	13552	X	8009	-0-	-5543	-0-	79	1	7930	2	Y	-0-					-0-
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	76	1	7558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2952	-0-	-64	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	64	1	6379	2	Y	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-					38
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	2	Y	10					48
							11	9									
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	56	1	5553	2	Y	-0-					48
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					48
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-					48
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	50	1	4980	2	Y	1					49
							1	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-					49
08	6076	X	5371	-0-	-705	-0-	53	1	5318	2	Y	-0-					49
09	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					49
10	6076	X	3298	-0-	-2778	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-					49
11	5220	X	2711	-0-	-2509	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					49
12	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 59,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					12
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					12
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	2	1	232	2	Y	-0-					12
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					12
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	2	Y	-0-					12
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	418	2	Y	-0-					12
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	4	1	357	2	Y	-0-					12
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					12
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					12
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					12
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-					12
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8245	-0-	-435	-0-	82	1	8163	2	Y	-0-					38
02	7830	X	7430	-0-	-400	-0-	74	1	7356	2	Y	-0-					38
03	8370	X	8038	-0-	-332	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-					38
04	8100	X	7405	-0-	-695	-0-	73	1	7332	2	Y	-0-					38
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	82	1	8202	2	Y	-0-					38
06	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-					38
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	83	1	8289	2	Y	17					55
							19	9									
08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	81	1	8053	2	Y	-0-					55
09	8010	X	7699	-0-	-311	-0-	76	1	7623	2	Y	-0-					55
10	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	77	1	7717	2	Y	-0-					55
11	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	77	1	7672	2	Y	-0-					55
12	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	77	1	7740	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 94,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	214	-0-	-251	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-					21
02	3190	X	2567	-0-	-623	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					21
03	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	26	1	2643	2	Y	5					26
							6	9									
04	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	25	1	2510	2	Y	-0-					26
05	2945	X	705	-0-	-2240	-0-	7	1	698	2	Y	-0-					26
06	2850	X	322	-0-	-2528	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					26
07	2759	X	642	-0-	-2117	-0-	6	1	636	2	Y	-0-					26
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	2					28
							2	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	9	1	884	2	Y	4					32
							4	9									
10	3100	N	4087	-0-	987	987	40	1	4047	2	Y	-0-					32
11	3000	N	3325	-0-	325	1312	33	1	3292	2	Y	-0-					32
12	3100	N	3343	-0-	243	1555	33	1	3310	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-			-0-
06	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3469	-0-	-282	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			-0-
02	3712	X	1950	-0-	-1762	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	1485	-0-	-2421	-0-	15	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	1008	-0-	-2622	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	496	-0-	-3007	-0-	5	1	491	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	1701	-0-	-1659	-0-	17	1	1684	2	Y	-0-			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	51	1	5095	2	Y	-0-			-0-
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-			-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-			-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3905	-0-	-156	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3623	-0-	-118	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2776	-0-	-914	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-					34
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-					34
03	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					34
04	4710	X	4640	-0-	-70	-0-	46	1	4594	2	Y	-0-					34
05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					34
06	4710	X	4701	-0-	-9	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					34
07	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-					34
08	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					34
09	4710	X	4437	-0-	-273	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-					34
10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-					34
11	4710	X	3807	-0-	-903	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					34
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					4
02	3973	X	3942	-0-	-31	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					4
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-					4
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					4
05	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-					4
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	1					5
							1	9									
07	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-					5
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-					5
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-					5
10	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-					5
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					5
12	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 49,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 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	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-					22
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					22
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-					22
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	50	1	5043	2	Y	-0-					22
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					22
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-					22
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					22
08	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-					22
09	4980	X	4977	-0-	-3	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-					22
10	5146	X	5098	-0-	-48	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-					22
11	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-					22
12	5146	X	4862	-0-	-284	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 62,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6180	-0-	-3895	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-
02	5945	X	5404	-0-	-541	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			-0-
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	82	1	8193	2	Y	-0-			-0-
04	6120	X	5536	-0-	-584	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	70	1	6976	2	Y	-0-			-0-
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			-0-
07	6355	X	5890	-0-	-465	-0-	58	1	5832	2	Y	-0-			-0-
08	8277	X	4559	-0-	-3718	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	4220	-0-	-2830	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	5699	-0-	-1586	-0-	56	1	5643	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6025	-0-	-1025	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			28
02	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			28
03	4805	X	3831	-0-	-974	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			28
04	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-			28
05	4495	X	3651	-0-	-844	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			28
06	4350	X	3367	-0-	-983	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			28
07	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			28
08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			28
09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			28
10	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			28
11	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			28
12	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 41,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-442	-0-	34	1	3399	2	Y	-0-			13
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			13
03	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	29	1	2867	2	Y	-0-			13
04	4170	X	1974	-0-	-2196	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			13
05	4309	X	58	-0-	-4251	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			13
06	4110	X	3790	-0-	-320	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			13
07	4247	X	1514	-0-	-2733	-0-	15	1	1499	2	Y	-0-			13
08	1426	X	1101	-0-	-325	-0-	11	1	1090	2	Y	-0-			13
09	1380	X	895	-0-	-485	-0-	9	1	886	2	Y	-0-			13
10	1426	X	781	-0-	-645	-0-	8	1	773	2	Y	-0-			13
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-			13
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 29,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 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	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-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-					11
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					11
03	2449	N	1923	-0-	-526	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					11
04	3000	N	3098	-0-	98	98	31	1	3067	2	Y	-0-					11
05	3094	N	2996	-0-	-98	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					11
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					11
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	14					25
							15	9									
08	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-					25
09	2760	X	980	-0-	-1780	-0-	10	1	970	2	Y	-0-					25
10	2852	X	1247	-0-	-1605	-0-	12	1	1169	2	Y	60					85
							66	9									
11	2610	X	1126	-0-	-1484	-0-	11	1	1114	2	Y	1					86
							1	9									
12	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 24,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

01	11701	X	4886	-0-	-6815	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-					2
02	6235	X	4071	-0-	-2164	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					2
03	6665	X	4034	-0-	-2631	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					2
04	6450	X	3442	-0-	-3008	-0-	34	1	3408	2	Y	-0-					2
05	5146	X	3014	-0-	-2132	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					2
06	4740	X	1491	-0-	-3249	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					2
07	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					2
08	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	34	1	3399	2	Y	-0-					2
09	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-					2
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					2
11	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					2
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4400	X	2933	-0-	-1467	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-					63
02	3538	X	2460	-0-	-1078	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					63
03	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					63
04	3570	X	2538	-0-	-1032	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					63
05	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					63
06	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					63
07	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					63
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-					63
09	2010	N	1620	-0-	-390	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-					63
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-					63
11	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					63
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2798	-0-	-178	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					23
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-					23
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					23
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-					23
05	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					23
06	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-					23
07	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-					23
08	2666	N	1537	-0-	-1129	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					23
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-					23
10	2511	N	1014	-0-	-1497	-0-	10	1	1004	2	Y	-0-					23
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					23
12	2666	N	1806	-0-	-860	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8035	-0-	-87	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-					69
02	7453	X	7336	-0-	-117	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-					69
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	81	1	8126	2	Y	-0-					69
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	78	1	7760	2	Y	-0-					69
05	7967	X	3478	-0-	-4489	-0-	34	1	3444	2	Y	-0-					69
06	7710	X	855	-0-	-6855	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					69
07	7967	X	1119	-0-	-6848	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-					69
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	96	1	9581	2	Y	-0-					69
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	85	1	8503	2	Y	-0-					69
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	84	1	8429	2	Y	-0-					69
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	81	1	8052	2	Y	-0-					69
12	8060	X	7821	-0-	-239	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 79,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2561	-0-	-756	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	2602	-0-	-1371	-0-	26	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3325	-0-	-922	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2952	-0-	-1158	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2899	-0-	-666	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1813	-0-	-1504	-0-	18	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2466	-0-	-354	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1924	-0-	-990	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3073	-0-	-213	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					195
02	3045	X	2972	-0-	-73	-0-	29	1	2921	2	Y	20	195	1			20
							22	9									
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					20
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-					20
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	31	1	3134	2	Y	40					60
							44	9									
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					60
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					60
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					60
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					60
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					60
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					60
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-					15
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					15
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-					15
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					15
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	44	1	4428	2	Y	-0-					15
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					15
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					15
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					15
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					15
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					15
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-					15
12	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 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	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					12
02	4466	X	4465	-0-	-1	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-					12
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-					12
04	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-					12
05	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-					12
06	4620	X	4582	-0-	-38	-0-	45	1	4537	2	Y	-0-					12
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	46	1	4601	2	Y	-0-					12
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-					12
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-					12
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-					12
11	4290	X	4287	-0-	-3	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					12
12	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 54,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7973	-0-	-366	-0-	79	1	7894	2	Y	-0-					-0-
02	7627	X	7449	-0-	-178	-0-	74	1	7375	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	8086	-0-	-67	-0-	78	1	7832	2	Y	160					160
							176	9									
04	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	75	1	7456	2	Y	-0-					160
05	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-					160
06	7830	X	5553	-0-	-2277	-0-	55	1	5498	2	Y	-0-					160
07	8091	X	603	-0-	-7488	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					160
08	7719	X	7504	-0-	-215	-0-	74	1	7430	2	Y	-0-					160
09	7470	X	7409	-0-	-61	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-					160
10	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	73	1	7327	2	Y	-0-					160
11	7260	X	7026	-0-	-234	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-					160
12	7657	X	7505	-0-	-152	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 81,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-509	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3978	-0-	878	878	39	1	3939	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3308	-0-	308	1186	33	1	3275	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	1228	31	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	4098	X	2870	-0-	-1228	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	890	-0-	-1990	-0-	9	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					22
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					22
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					22
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					22
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	Y	-0-					22
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	-0-					22
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					22
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	-0-					22
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	2	Y	-0-					22
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	Y	-0-					22
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	8	1	838	2	Y	-0-					22
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	29	-0-	-174	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4599	-0-	-1415	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-					10
02	4988	X	4282	-0-	-706	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-					10
03	5332	X	4334	-0-	-998	-0-	43	1	4291	2	Y	-0-					10
04	5160	X	3197	-0-	-1963	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					10
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					10
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-					10
07	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					10
08	5518	X	4044	-0-	-1474	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					10
09	5340	X	3793	-0-	-1547	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					10
10	5518	X	4535	-0-	-983	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					10
11	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					10
12	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-763	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					89
02	232	N	16	-0-	-216	-0-	16	2			Y	-0-					89
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-					89
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	Y	-0-					89
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					89
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					89
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	9	1	931	2	Y	-0-					89
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					89
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-					89
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					89
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	16	1	1555	2	Y	-0-					89
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-147	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			43
02	2465	N	1925	-0-	-540	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			43
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			43
04	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-			43
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			43
06	2580	N	1559	-0-	-1021	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-			43
07	2418	N	509	-0-	-1909	-0-	5	1	504	2	Y	-0-			43
08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-			43
09	1260	N	476	-0-	-784	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			43
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-			43
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-			43
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
05	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
06	1500	N	1106	-0-	-394	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
08	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-108	-0-	11	1	1121	2	Y	-0-			60
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-			60
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-			60
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-			60
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			60
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			60
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-			60
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-			60
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	28	1	2766	2	Y	3			63
							3	9							
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			63
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-			63
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			47
02	4350	X	3270	-0-	-1080	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			47
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			47
04	4500	X	2883	-0-	-1617	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-			47
05	4278	X	2756	-0-	-1522	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			47
06	3540	X	2657	-0-	-883	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-			47
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			47
08	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			47
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-			47
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			47
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			47
12	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 37,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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	1724	-0-	-260	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
02	2146	N	529	-0-	-1617	-0-	5	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-			-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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	2604	X	1450	-0-		-1154	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			82
02	4756	X	1114	-0-		-3642	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-			82
03	5084	X	1359	-0-		-3725	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-			82
04	4920	X	354	-0-		-4566	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			82
05	5407	X	5407	-0-		-0-	-0-	54	1	5353	2	Y	-0-			82
06	4747	X	4747	-0-		-0-	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			82
07	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			82
08	4991	X	3671	-0-		-1320	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-			82
09	4830	X	3250	-0-		-1580	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-			82
10	4991	X	3135	-0-		-1856	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			82
11	4740	X	2799	-0-		-1941	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-			82
12	4154	X	2760	-0-		-1394	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 34,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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	3038	X	2866	-0-		-172	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			6
02	2726	N	2636	-0-		-90	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			6
03	2852	N	2772	-0-		-80	-0-	27	1	2745	2	Y	-0-			6
04	2760	N	2525	-0-		-235	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			6
05	2821	N	2395	-0-		-426	-0-	24	1	2371	2	Y	-0-			6
06	2670	N	2247	-0-		-423	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			6
07	2604	N	2517	-0-		-87	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-			6
08	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			6
09	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	26	1	2552	2	Y	-0-			6
10	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	26	1	2601	2	Y	-0-			6
11	2580	N	2491	-0-		-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			6
12	2666	N	2584	-0-		-82	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

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	3131	X	3036	-0-		-95	-0-	30	1	3006	2	Y	-0-			18
02	2726	X	2654	-0-		-72	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			18
03	2914	X	1647	-0-		-1267	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			18
04	2820	X	1697	-0-		-1123	-0-	17	1	1680	2	Y	-0-			18
05	2914	X	1926	-0-		-988	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			18
06	2820	X	1722	-0-		-1098	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			18
07	2852	X	2437	-0-		-415	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			18
08	1891	X	1509	-0-		-382	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			18
09	2692	N	2692	-0-		-0-	-0-	27	1	2665	2	Y	-0-			18
10	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			18
11	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			18
12	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	729	-0-	-3673	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	2755	X	631	-0-	-2124	-0-	6	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	1580	-0-	-1365	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	61	1	6108	2	Y	-0-			-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-			-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-			-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	51	1	5138	2	Y	-0-			-0-
08	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			-0-
11	5010	X	4200	-0-	-810	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	49	1	4946	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			45
02	4872	X	3778	-0-	-1094	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			45
03	5208	X	4125	-0-	-1083	-0-	41	1	4084	2	Y	-0-			45
04	5040	X	3919	-0-	-1121	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			45
05	4712	X	3868	-0-	-844	-0-	38	1	3819	2	Y	10			55
							11	9							
06	4230	X	3433	-0-	-797	-0-	34	1	3399	2	Y	-0-			55
07	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			55
08	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	38	1	3830	2	Y	-0-			55
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			55
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-			55
11	3750	X	3037	-0-	-713	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-			55
12	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 44,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	72	1	7216	2	Y	2			49
							2	9							
02	6873	X	5803	-0-	-1070	-0-	57	1	5726	2	Y	18			67
							20	9							
03	7347	X	6950	-0-	-397	-0-	69	1	6881	2	Y	-0-			67
04	7110	X	6830	-0-	-280	-0-	68	1	6762	2	Y	-0-			67
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			67
06	7050	X	5708	-0-	-1342	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-			67
07	7068	X	6948	-0-	-120	-0-	69	1	6879	2	Y	-0-			67
08	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	67	1	6686	2	Y	-0-			67
09	6660	X	5954	-0-	-706	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			67
10	6882	X	6799	-0-	-83	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-			67
11	6660	X	5570	-0-	-1090	-0-	55	1	5515	2	Y	-0-			67
12	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	63	1	6274	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 77,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-140	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-					25
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					25
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	19	1	1877	2	Y	-0-					25
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-					25
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-					25
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					25
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					25
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-					25
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-					25
10	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					25
11	1770	N	158	-0-	-1612	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					25
12	2015	N	93	-0-	-1922	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 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	5673	X	4589	-0-	-1084	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-					-0-
02	5626	X	4426	-0-	-1200	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4737	-0-	-1277	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	46	1	4648	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4380	-0-	-300	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6007	-0-	-131	-0-	59	1	5948	2	Y	-0-					73
02	6148	X	4254	-0-	-1894	-0-	42	1	4212	2	Y	-0-					73
03	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-					73
04	6360	X	3895	-0-	-2465	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					73
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	67	1	6697	2	Y	-0-					73
06	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	59	1	5933	2	Y	-0-					73
07	6417	X	3745	-0-	-2672	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					73
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	64	1	6350	2	Y	-0-					73
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-					73
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					73
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					73
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	52	1	5240	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 63,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			23
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	34	1	3440	2	Y	-0-			23
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			23
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			23
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			23
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			23
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	44	1	4377	2	Y	-0-			23
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	46	1	4628	2	Y	2			25
							2	9							
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			25
10	3875	X	3430	-0-	-445	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-			25
11	3750	X	2223	-0-	-1527	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-			25
12	3875	X	2165	-0-	-1710	-0-	21	1	2144	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	56	1	5555	2	Y	-0-			12
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			12
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-			12
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			12
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-			12
06	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-			12
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			12
08	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	50	1	5024	2	Y	-0-			12
09	4980	X	4828	-0-	-152	-0-	48	1	4780	2	Y	-0-			12
10	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			12
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			12
12	5146	X	1393	-0-	-3753	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4687	-0-	1587	2882	46	1	4641	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2690	-0-	-210	2672	27	1	2663	2	Y	-0-			-0-
03	4101	X	1429	-0-	-2672	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-			-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-			-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-			-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2062	-0-	-968	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	1779	-0-	-1352	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-			-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 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	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-					20
02	5046	X	4806	-0-	-240	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-					20
03	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	50	1	5024	2	Y	-0-					20
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-					20
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	56	1	5588	2	Y	-0-					20
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	51	1	5096	2	Y	-0-					20
07	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					20
08	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	53	1	5262	2	Y	-0-					20
09	5460	X	4831	-0-	-629	-0-	48	1	4783	2	Y	-0-					20
10	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-					20
11	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	50	1	5043	2	Y	-0-					20
12	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 60,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	47	1	4718	2	Y	-0-					-0-
02	6438	X	4524	-0-	-1914	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	4741	-0-	-2141	-0-	47	1	4694	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4707	-0-	-1443	-0-	47	1	4660	2	Y	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4584	-0-	-96	-0-	45	1	4539	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3862	-0-	-878	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-					12
02	3335	X	3162	-0-	-173	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					12
03	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	35	1	3485	2	Y	-0-					12
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					12
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	37	1	3731	2	Y	-0-					12
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					12
07	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	32	1	3166	2	Y	-0-					12
08	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-					12
09	3660	X	2462	-0-	-1198	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-					12
10	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-					12
11	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					12
12	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5420	-0-	-656	-0-	54	1	5366	2	Y	-0-					-0-
02	5307	X	4051	-0-	-1256	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	56	1	5561	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4968	-0-	-522	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3588	-0-	-2085	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4203	-0-	-1227	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	58	1	5760	2	Y	-0-					-0-
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	52	1	5207	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5263	-0-	-69	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-1520	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-					73
02	3451	X	1555	-0-	-1896	-0-	15	1	1540	2	Y	-0-					73
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	3841	2	Y	-0-					73
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					73
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					73
06	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-					73
07	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					73
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					73
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					73
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-					73
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					73
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4997	-0-	-149	-0-	49	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	47	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4823	-0-	-217	-0-	48	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	51	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	50	1	5022	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	50	1	4975	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4683	-0-	-267	-0-	46	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	47	1	4733	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	47	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-					10
02	2407	X	2342	-0-	-65	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					10
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					10
04	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	23	1	2346	2	Y	3					13
							3	9									
05	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-					13
06	2460	N	1641	-0-	-819	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					13
07	2449	N	203	-0-	-2246	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					13
08	2294	N	649	-0-	-1645	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					13
09	1770	N	600	-0-	-1170	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					13
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	-0-					13
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					13
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2089	-0-	-1011	-0-	21	1	2068	2	Y	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2593	-0-	-587	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	Y	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	59	1	5870	2	Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	57	1	5676	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	57	1	5722	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5410	-0-	-560	-0-	54	1	5356	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5304	-0-	-865	-0-	53	1	5251	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5209	-0-	5209	5209	52	1	5157	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4980	-0-	4980	10189	49	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	15515	X	5326	-0-	-10189	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-					-0-
02	5423	X	5164	-0-	-259	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	52	1	5229	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4951	-0-	-659	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4302	-0-	-1495	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4653	-0-	-867	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-					-0-
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 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	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	48	1	4780	2	Y	-0-					19
02	4669	X	4556	-0-	-113	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					19
03	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	49	1	4850	2	Y	-0-					19
04	4830	X	3257	-0-	-1573	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					19
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	58	1	5756	2	Y	-0-					19
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-					19
07	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	48	1	4833	2	Y	8					27
							9	9									
08	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-					27
09	5640	X	4673	-0-	-967	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-					27
10	5828	X	4776	-0-	-1052	-0-	47	1	4729	2	Y	-0-					27
11	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					27
12	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 56,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 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	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	56	1	5600	2	Y	-0-					8
02	5307	X	4706	-0-	-601	-0-	47	1	4659	2	Y	-0-					8
03	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-					8
04	5490	X	4392	-0-	-1098	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					8
05	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-					8
06	5460	X	4465	-0-	-995	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-					8
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	59	1	5866	2	Y	-0-					8
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-					8
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	54	1	5386	2	Y	-0-					8
10	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-					8
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					8
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 63,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4067	-0-	-428	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					5
02	3944	X	3653	-0-	-291	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					5
03	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-					5
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-					5
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-					5
06	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					5
07	4123	X	3940	-0-	-183	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-					5
08	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	40	1	3967	2	Y	-0-					5
09	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-					5
10	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-					5
11	3930	X	2936	-0-	-994	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-					5
12	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	88	1	8737	2	N	-0-					21
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	48	1	4263	2	N	-0-					21
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	62	1	5717	2	N	-0-					21
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	58	1	4937	2	N	-0-					21
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	49	1	4832	2	N	-0-					21
06	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	38	1	2590	2	N	-0-					21
07	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	36	1	3174	2	N	-0-					21
08	5084	X	3590	-0-	-1494	-0-	38	1	3552	2	N	-0-					21
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	N	-0-					21
							760	3									
10	4867	X	3714	-0-	-1153	-0-	34	1	3427	2	N	-0-					21
							253	3									
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	32	1	3173	2	N	-0-					21
							15	3									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 53,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11398	-0-	-940	-0-	113	1	11285	2	Y	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	105	1	10461	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	5064	-0-	-6127	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	2	-0-	-10828	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	11191	X	3321	-0-	-7870	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	175	1	17535	2	Y	-0-					-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	152	1	15227	2	Y	-0-					-0-
08	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	129	1	12858	2	Y	-0-					-0-
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	118	1	11784	2	Y	-0-					-0-
10	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	115	1	11487	2	Y	-0-					-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	107	1	10745	2	Y	-0-					-0-
12	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	105	1	10538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4158	-0-	-802	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			2
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	36	1	3581	2	Y	62			64
							68	9							
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			64
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-			64
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			64
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			64
07	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			64
08	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-			64
09	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			64
10	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			64
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			64
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 43,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-			-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	2	N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1120	2	N	-0-			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	52	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	N	-0-			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	2	N	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	52	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	49	1	1124	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	8	1	191	2	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	191	2	N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	2	N	-0-			-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	140	1	3368	2	N	-0-			-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	142	1	3360	2	N	-0-			-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	142	1	3186	2	N	-0-			-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	140	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	137	1	3151	2	N	-0-			-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	135	1	3150	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	136	1	3150	2	N	-0-			-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	141	1	3244	2	N	-0-			-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	96	1	2103	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	1566	-0-	-551	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	101	1	2394	2	N	-0-			-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	93	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	90	1	2076	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1725	-0-	-555	-0-	71	1	1654	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	89	1	2093	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	74	1	1745	2	N	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	85	1	1945	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	234	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	3377	-0-	-45	-0-	212	1	3165	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	224	1	3406	2	N	-0-			-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	227	1	3349	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	196	1	2878	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2603	-0-	-907	-0-	180	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	164	1	2375	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2796	-0-	-893	-0-	178	1	2618	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	178	1	2470	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	748	-0-	-182	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
02	812	N	666	-0-	-146	-0-	42	1	624	2	N	-0-			-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	44	1	661	2	N	-0-			-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	45	1	663	2	N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	N	-0-			-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-			-0-
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-			-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	271	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3644	-0-	-10	-0-	229	1	3415	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	233	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	229	1	3377	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	227	1	3341	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	254	1	3417	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	220	1	3178	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	210	1	3088	2	N	-0-			-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	258	1	3583	2	N	-0-			-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4648	-0-	-157	-0-	302	1	4346	2	N	-0-			-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	278	1	4153	2	N	-0-			-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	300	1	4551	2	N	-0-			-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	274	1	4027	2	N	-0-			-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	277	1	4081	2	N	-0-			-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	286	1	3844	2	N	-0-			-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	274	1	3962	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	273	1	4026	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	270	1	3754	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3862	-0-	-509	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3753	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 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	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	119	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1684	-0-	-346	-0-	106	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	103	1	1513	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	98	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	155	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	92	1	1359	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1120	-0-	-980	-0-	75	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	558	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	542	-0-	-868	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	333	1	4788	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4417	-0-	-368	-0-	277	1	4140	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	306	1	4639	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	301	1	4435	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4489	-0-	-626	-0-	286	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4627	-0-	-323	-0-	320	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	310	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	305	1	4497	2	N	-0-			-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	303	1	4219	2	N	-0-			-0-
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	403	1	5793	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	356	1	5307	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5940	-0-	-694	-0-	367	1	5573	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5721	-0-	-699	-0-	364	1	5357	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5560	-0-	-1074	-0-	354	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5312	-0-	-688	-0-	368	1	4944	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5557	-0-	-488	-0-	359	1	5198	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	355	1	5220	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5227	-0-	-503	-0-	351	1	4876	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5109	-0-	-440	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4826	-0-	-574	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	4962	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	257	1	5657	2	N	-0-			-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	222	1	5333	2	N	-0-			-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	199	1	4723	2	N	-0-			-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	233	1	5186	2	N	-0-			-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	185	1	4262	2	N	-0-			-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	147	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	264	1	6179	2	N	-0-			-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	240	1	5565	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	230	1	5298	2	N	-0-			-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	262	1	3775	2	N	-0-			-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	231	1	3448	2	N	-0-			-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	230	1	3487	2	N	-0-			-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	237	1	3496	2	N	-0-			-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	246	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	242	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	257	1	3725	2	N	-0-			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	247	1	3647	2	N	-0-			-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	238	1	3321	2	N	-0-			-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3244	-0-	-228	-0-	211	1	3033	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	3012	-0-	-91	-0-	189	1	2823	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	199	1	3016	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	195	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	204	1	2994	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	211	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	201	1	2901	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	201	1	2954	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	196	1	2723	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	688	2	N	8	1	8			57
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	640	2	N	7					64
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	141 6	1 9	659	2	N	5					69
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	668	2	N	6	1	8			74
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	771	2	N	4	1	8			77
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	132 9	1 9	764	2	N	8					85
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	782	2	N	2					87
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	802	2	N	-0-					87
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	142	1	731	2	N	-0-					87
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	132 24	1 9	720	2	N	22					109
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	48	1	629	2	N	-0-	1	7			108
12	899	N	671	-0-	-228	-0-	20	1	651	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 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	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	186	1	1031	2	N	15					82
							17	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	232	1	1092	2	N	30					112
							33	9									
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	162	1	759	2	N	2					114
							2	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1353	2	N	8					122
							9	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	171	1	1301	2	N	-0-					122
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	829	2	N	15					137
							17	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	351	1	1763	2	N	-0-					137
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	212	1	1320	2	N	4					141
							4	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	238	1	1224	2	N	-0-					141
10	2108	N	1291	-0-	-817	-0-	200	1	1091	2	N	-0-					141
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	109	1	1424	2	N	-0-	1	7			140
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	39	1	1285	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 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	26908	X	4015	-0-	-22893	-0-	609	1	3382	2	N	22					156
							24	9									
02	14848	X	5618	-0-	-9230	-0-	975	1	4582	2	N	55					211
							61	9									
03	11408	X	6815	-0-	-4593	-0-	1196	1	5589	2	N	27	3	8			235
							30	9									
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1144	1	5484	2	N	41	183	1	2	8	91
							45	9									
05	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	1679	1	12770	2	N	158	1	8			248
							174	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1412	1	8179	2	N	106	183	1			171
							117	9									
07	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	1095	1	5501	2	N	38	16	8			193
							42	9									
08	14632	X	10028	-0-	-4604	-0-	1379	1	8580	2	N	63					256
							69	9									
09	14160	X	6930	-0-	-7230	-0-	1109	1	5712	2	N	99	179	1			176
							109	9									
10	14632	X	7898	-0-	-6734	-0-	1221	1	6669	2	N	7					183
							8	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	1095	1	14292	2	N	104	192	1	1	7	94
							114	9									
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	2	N	66					160
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 114,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6405	-0-	-2058	-0-	970	1	5387	2	N	44	2	8			213
							48	9									
02	7047	X	6751	-0-	-296	-0-	1176	1	5528	2	N	43	187	1			69
							47	9									
03	7533	X	6831	-0-	-702	-0-	1194	1	5579	2	N	53	3	8			119
							58	9									
04	6390	X	6066	-0-	-324	-0-	1040	1	4984	2	N	38	1	8			156
							42	9									
05	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	742	1	5639	2	N	52	2	8			206
							57	9									
06	6990	X	6270	-0-	-720	-0-	919	1	5326	2	N	23	175	1			54
							25	9									
07	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	1091	1	5481	2	N	62	5	8			111
							68	9									
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	973	1	6049	2	N	23					134
							25	9									
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	1117	1	5754	2	N	27					161
							30	9									
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1140	1	6225	2	N	28					189
							31	9									
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	447	1	5839	2	N	-0-	1	7			188
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6119	2	N	49	180	1			57
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 79,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					19
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CALAME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222711 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11558 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	56	1	5178	2	N	-0-					46
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	58	1	4900	2	N	-0-					46
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	31	1	5214	2	N	-0-					46
04	5070	X	4872	-0-	-198	-0-	29	1	4843	2	N	-0-					46
05	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	30	1	4919	2	N	-0-					46
06	5130	X	4238	-0-	-892	-0-	25	1	4213	2	N	-0-					46
07	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	30	1	4840	2	N	-0-					46
08	5208	X	3586	-0-	-1622	-0-	26	1	3560	2	N	-0-					46
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4942	2	N	-0-					46
10	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	29	1	4417	2	N	-0-					46
11	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	60	1	4551	2	N	-0-					46
12	5146	X	4027	-0-	-1119	-0-	58	1	3969	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 56,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	N	-0-					80
02	348	N	289	-0-	-59	-0-	10	1	279	2	N	-0-					80
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	N	-0-					80
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					80
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	4	1	181	2	N	-0-					80
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					80
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	153	2	N	-0-					80
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					80
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	42					122
							46	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	2	N	-0-					122
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	8					130
							9	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	6	1	160	2	N	5					135
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 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	2772	N	2182	-0-	-590	-0-	161	1	2018	2	N	3	3	8			56
							3	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1512	2	N	2	2	8			56
							2	9									
03	2046	X	786	-0-	-1260	-0-	53	1	732	2	N	1	1	8			56
							1	9									
04	1980	X	4	-0-	-1976	-0-	4	2			N	-0-					56
05	2046	X	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					56
06	1980	X	41	-0-	-1939	-0-	3	1	38	2	N	-0-					56
07	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	3	1	35	2	N	-0-					56
08	775	X	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-					56
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					56
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					56
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					56
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	3657	2	N	2					8
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	253	1	3224	2	N	-0-					8
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	216	1	2991	2	N	-0-					8
04	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	191	1	2741	2	N	-0-					8
05	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	152	1	2196	2	N	-0-					8
06	2940	X	1764	-0-	-1176	-0-	118 3	1 9	1643	2	N	3	3	8			8
07	3038	X	2184	-0-	-854	-0-	146	1	2038	2	N	-0-					8
08	3038	X	1986	-0-	-1052	-0-	137	1	1849	2	N	-0-					8
09	2940	X	1925	-0-	-1015	-0-	131	1	1794	2	N	-0-					8
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	N	-0-					8
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	N	-0-					8
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	2119	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	383	1	339	2	N	-0-					-0-
02	754	N	690	-0-	-64	-0-	359	1	331	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	398	1	552	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	387	1	585	2	N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	385	1	518	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	8			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					92
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	92	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-342	-0-	33	1	431	2	N	-0-					78
02	754	N	513	-0-	-241	-0-	38	1	475	2	N	-0-					78
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	35	1	484	2	N	-0-					78
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	N	-0-					78
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	32	1	473	2	N	-0-					78
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	N	1	1	8			78
							1	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	2	N	-0-					78
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	2	N	-0-					78
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	32	1	449	2	N	-0-					78
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	2	N	-0-					78
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-					78
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	44	1	566	2	N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	42	1	531	2	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	2	N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					46
02	2871	X	1602	-0-	-1269	-0-	115	1	1487	2	Y	-0-					46
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	248	1	3416	2	Y	-0-					46
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	205	1	2906	2	Y	-0-					46
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	233	1	3363	2	Y	-0-					46
06	3450	X	2708	-0-	-742	-0-	181	1	2527	2	Y	-0-					46
07	3565	X	29	-0-	-3536	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					46
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	96	1	1300	2	Y	-0-					46
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	Y	-0-					46
10	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	164	1	2188	2	Y	-0-					46
11	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					46
12	3069	X	316	-0-	-2753	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	764	1	9642	2	N	17	9	8			55
							19	9									
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	715	1	9146	2	N	13	9	8			59
							14	9									
03	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	666	1	9234	2	N	12	9	8			62
							13	9									
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	448	1	6410	2	N	5					67
							6	9									
05	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	654	1	9434	2	N	9					76
							10	9									
06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	648	1	9018	2	N	8	8	8			76
							9	9									
07	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	619	1	8652	2	N	4					80
							4	9									
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	599	1	8132	2	N	5					85
							6	9									
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	596	1	8231	2	N	4					89
							4	9									
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	599	1	8001	2	N	9	8	8			90
							10	9									
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	553	1	7353	2	N	12	3	8			99
							13	9									
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	567	1	7299	2	N	11	4	8			106
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 108,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-	N	-0-	-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-	N	-0-	-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	N	-0-	-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-	N	-0-	-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	174	N	59	-0-	-115	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	33	1	431	2	N	-0-			6
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	28	1	355	2	N	-0-			6
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-			6
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	363	2	N	-0-			6
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	N	-0-			6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			6
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	247	-0-	-4062	-0-	17	1	230	2	N	-0-					33
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					33
03	3286	X	57	-0-	-3229	-0-	3	1	54	2	N	-0-					33
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	345	1	4933	2	N	-0-					33
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	295	1	4250	2	N	30					63
							33	9									
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	260	1	3622	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	4278	X	3413	-0-	-865	-0-	228	1	3185	2	N	-0-					63
08	5456	X	2163	-0-	-3293	-0-	149	1	2008	2	N	5					68
							6	9									
09	5280	X	3800	-0-	-1480	-0-	257	1	3543	2	N	-0-					68
10	4588	X	3244	-0-	-1344	-0-	225	1	3019	2	N	-0-					68
11	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	243	1	3233	2	N	-0-					68
12	3937	X	2879	-0-	-1058	-0-	207	1	2672	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 33,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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	5828	X	4624	-0-	-1204	-0-	339	1	4278	2	N	6					123
							7	9									
02	5249	X	5186	-0-	-63	-0-	376	1	4810	2	N	-0-					123
03	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	367	1	5074	2	N	-0-					123
04	5400	X	3894	-0-	-1506	-0-	254	1	3640	2	N	-0-					123
05	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	356	1	5133	2	N	-0-					123
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	365	1	5075	2	N	-0-					123
07	5549	X	4590	-0-	-959	-0-	307	1	4283	2	N	-0-	106	1			17
08	5487	X	5066	-0-	-421	-0-	347	1	4704	2	N	14					31
							15	9									
09	5430	X	4883	-0-	-547	-0-	330	1	4553	2	N	-0-					31
10	5611	X	4883	-0-	-728	-0-	339	1	4543	2	N	1					32
							1	9									
11	5430	X	4739	-0-	-691	-0-	330	1	4399	2	N	9					41
							10	9									
12	5053	X	3855	-0-	-1198	-0-	278	1	3577	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 58,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3534	-0-	-1426	-0-	258	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	2823	-0-	-1121	-0-	205	1	2618	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	237	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	194	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	346	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	295	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	257	1	3599	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4211	-0-	-1121	-0-	289	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3909	-0-	-1251	-0-	265	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3543	-0-	-1789	-0-	248	1	3295	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	280	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	275	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4192	-0-	-923	-0-	308	1	3884	2	N	-0-					123
02	4379	X	4006	-0-	-373	-0-	289	1	3717	2	N	-0-					123
03	4557	X	3588	-0-	-969	-0-	242	1	3346	2	N	-0-					123
04	4410	X	3368	-0-	-1042	-0-	221	1	3147	2	N	-0-					123
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	310	1	4467	2	N	-0-					123
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	292	1	4041	2	N	4	4	8			123
							4	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	289	1	4030	2	N	-0-					123
08	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	297	1	4021	2	N	-0-					123
09	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	280	1	3844	2	N	-0-					123
10	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	283	1	3790	2	N	-0-					123
11	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	280	1	3711	2	N	-0-					123
12	4309	X	2290	-0-	-2019	-0-	166	1	2124	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 47,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	157	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	120	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	153	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	132	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	146	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	135	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2019	-0-	-351	-0-	137	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	134	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	140	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	146	1	1895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	129	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	102	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	90	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1150	-0-	-741	-0-	75	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	91	1	1262	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	84	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	96	1	1226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-1264	-0-	21	1	264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1160	N	623	-0-	-537	-0-	45	1	578	2	N	-0-					-0-
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	23	1	312	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-275	-0-	98	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1410	-0-	-11	-0-	102	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	105	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	109	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	122	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	122	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	126	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	126	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	102	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	123	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	129	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	264	1	3325	2	N	1					38
							1	9									
02	3654	X	3029	-0-	-625	-0-	219	1	2810	2	N	-0-					38
03	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	242	1	3341	2	N	-0-					38
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	265	1	3767	2	N	-0-					38
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	252	1	3637	2	N	1					39
							1	9									
06	3480	X	3154	-0-	-326	-0-	211	1	2939	2	N	4	4	8			39
							4	9									
07	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	205	1	2871	2	N	-0-					39
08	4154	X	3062	-0-	-1092	-0-	210	1	2852	2	N	-0-					39
09	4020	X	2638	-0-	-1382	-0-	178	1	2460	2	N	-0-					39
10	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	184	1	2476	2	N	-0-					39
11	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	201	1	2666	2	N	3					42
							3	9									
12	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	202	1	2595	2	N	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9972	-0-	-227	-0-	731	1	9234	2	N	6					34
							7	9									
02	8903	X	8421	-0-	-482	-0-	610	1	7811	2	N	-0-					34
03	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	572	1	7922	2	N	-0-					34
04	9660	X	9035	-0-	-625	-0-	593	1	8442	2	N	-0-					34
05	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	610	1	8782	2	N	-0-					34
06	9660	X	8708	-0-	-952	-0-	584	1	8113	2	N	10	10	8			34
							11	9									
07	9331	X	8941	-0-	-390	-0-	598	1	8343	2	N	-0-					34
08	9393	X	7994	-0-	-1399	-0-	549	1	7445	2	N	-0-					34
09	9090	X	8888	-0-	-202	-0-	601	1	8287	2	N	-0-					34
10	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	607	1	8113	2	N	-0-					34
11	8700	X	7616	-0-	-1084	-0-	534	1	7082	2	N	-0-					34
12	9176	X	8891	-0-	-285	-0-	642	1	8249	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 105,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	332	1	4189	2	N	4	4	8			154
							4	9									
02	1653	N	1398	-0-	-255	-0-	100	1	1294	2	N	4	4	8			154
							4	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	233	1	3231	2	N	2	2	8			154
							2	9									
04	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	117	1	1676	2	N	-0-					154
05	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	111	1	1618	2	N	-0-					154
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	2	2	8			154
							2	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	213	1	2994	2	N	-0-					154
08	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	119	1	1607	2	N	-0-					154
09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	102	1	1390	2	N	-0-					154
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	210	1	2805	2	N	13	2	8			165
							14	9									
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	260	1	3454	2	N	5	148	1	1	8	21
							6	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	249	1	3209	2	N	4	2	8			23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					137
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					137
03	2170	X	1119	-0-	-1051	-0-	76	1	1043	2	N	-0-					137
04	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	1170	1	16698	2	N	8					145
							9	9									
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	633	1	9115	2	N	-0-					145
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	560	1	7782	2	N	8	8	8			145
							9	9									
07	18476	X	6493	-0-	-11983	-0-	435	1	6058	2	N	-0-					145
08	14260	X	7212	-0-	-7048	-0-	496	1	6716	2	N	-0-					145
09	13800	X	6619	-0-	-7181	-0-	447	1	6172	2	N	-0-					145
10	9765	X	6645	-0-	-3120	-0-	462	1	6176	2	N	6	6	8			145
							7	9									
11	8340	X	6157	-0-	-2183	-0-	432	1	5723	2	N	2	2	8			145
							2	9									
12	7223	X	6204	-0-	-1019	-0-	447	1	5754	2	N	3	3	8			145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	1 2 9	2521	2	N	2	2	8			17
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	241	1 2 9	3099	2	N	2	2	8			17
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	2606	2	N	3	3	8			17
04	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	153	1	2183	2	N	-0-					17
05	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	181	1	2613	2	N	-0-					17
06	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	184	1 2 9	2539	2	N	2	2	8			17
07	3162	X	2116	-0-	-1046	-0-	141	1	1975	2	N	-0-					17
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	186	1	2518	2	N	-0-					17
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1	2962	2	N	-0-					17
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	2722	2	N	2	2	8			17
11	3000	N	3413	-0-	413	413	239	1 1 9	3173	2	N	1	1	8			17
12	3865	X	3452	-0-	-413	-0-	248	1 2 9	3202	2	N	2	2	8			17

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	298	1 3 9	3769	2	N	3	3	8			106
02	3625	X	3180	-0-	-445	-0-	231	1 4 9	2945	2	N	4	4	8			106
03	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	239	1 3 9	3315	2	N	3	3	8			106
04	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	227	1	3243	2	N	-0-					106
05	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	243	1	3501	2	N	-0-					106
06	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	237	1 3 9	3304	2	N	3	3	8			106
07	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	228	1	3173	2	N	-0-					106
08	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	225	1 68 9	3056	2	N	62					168
09	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	233	1	3218	2	N	-0-	129	1			39
10	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	251	1 11 9	3359	2	N	10	3	8			46
11	3540	X	3188	-0-	-352	-0-	222	1 10 9	2956	2	N	9	1	8			54
12	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	254	1 11 9	3260	2	N	10	2	8			62

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 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	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	161	1	2011	2	N	-0-					11
02	2291	X	2021	-0-	-270	-0-	147	1	1874	2	N	-0-					11
03	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	143	1	1981	2	N	-0-					11
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	142	1	2015	2	N	-0-					11
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	141	1	2039	2	N	-0-					11
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	2008	2	N	-0-					11
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	2161	2	N	-0-					11
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	146	1	1990	2	N	-0-					11
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	149	1	2046	2	N	-0-					11
10	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	149	1	1982	2	N	-0-					11
11	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					11
12	3100	N	3617	-0-	517	517	260	1	3357	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 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	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	411	1	5179	2	N	19	5	8			54
							21	9									
02	6003	X	5292	-0-	-711	-0-	382	1	4903	2	N	6	5	8			55
							7	9									
03	6386	X	4802	-0-	-1584	-0-	324	1	4472	2	N	5	5	8			55
							6	9									
04	6180	X	5461	-0-	-719	-0-	358	1	5099	2	N	4					59
							4	9									
05	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	311	1	4479	2	N	3					62
							3	9									
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	388	1	5379	2	N	4	4	8			62
							4	9									
07	5642	X	5563	-0-	-79	-0-	371	1	5192	2	N	-0-					62
08	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	377	1	5107	2	N	26					88
							29	9									
09	5760	X	5117	-0-	-643	-0-	345	1	4769	2	N	3					91
							3	9									
10	5952	X	5225	-0-	-727	-0-	362	1	4854	2	N	8	5	8			94
							9	9									
11	5760	X	4879	-0-	-881	-0-	341	1	4527	2	N	10	2	8			102
							11	9									
12	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	391	1	5024	2	N	21	3	8			120
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	225	1	2834	2	N	4	3	8			142
							4	9									
02	3799	X	3184	-0-	-615	-0-	231	1	2944	2	N	8	3	8			147
							9	9									
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	233	1	3230	2	N	4	3	8			148
							4	9									
04	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	219	1	3134	2	N	3					151
							3	9									
05	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	222	1	3208	2	N	2					153
							2	9									
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	219	1	3043	2	N	3	3	8			153
							3	9									
07	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	219	1	3072	2	N	-0-					153
08	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	219	1	2952	2	N	2					155
							2	9									
09	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	208	1	2878	2	N	-0-					155
10	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	213	1	2847	2	N	4	3	8			156
							4	9									
11	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	199	1	2649	2	N	2	1	8			157
							2	9									
12	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	216	1	2769	2	N	2	2	8			157
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 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	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	355	1	4478	2	N	-0-					5
02	4814	X	2047	-0-	-2767	-0-	148	1	1899	2	N	-0-					5
03	4464	X	1800	-0-	-2664	-0-	122	1	1678	2	N	-0-					5
04	4680	X	2767	-0-	-1913	-0-	181	1	2586	2	N	-0-					5
05	4836	X	4490	-0-	-346	-0-	292	1	4198	2	N	-0-					5
06	4680	X	3093	-0-	-1587	-0-	207	1	2886	2	N	-0-					5
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	202	1	2831	2	N	-0-					5
08	4495	X	2953	-0-	-1542	-0-	202	1	2751	2	N	-0-					5
09	4350	X	2772	-0-	-1578	-0-	187	1	2585	2	N	-0-					5
10	4495	X	2074	-0-	-2421	-0-	144	1	1930	2	N	-0-					5
11	3090	X	2325	-0-	-765	-0-	163	1	2162	2	N	-0-					5
12	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	173	1	2233	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	423	1	5344	2	N	2					156
							2	9									
02	5307	X	4573	-0-	-734	-0-	331	1	4240	2	N	2					158
							2	9									
03	5456	X	5189	-0-	-267	-0-	350	1	4837	2	N	2					160
							2	9									
04	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	320	1	4577	2	N	2					162
							2	9									
05	5766	X	4760	-0-	-1006	-0-	309	1	4450	2	N	1					163
							1	9									
06	5580	X	2697	-0-	-2883	-0-	181	1	2510	2	N	5	5	8			163
							6	9									
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	355	1	4950	2	N	-0-					163
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	429	1	5813	2	N	2					165
							2	9									
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	368	1	5057	2	N	-0-					165
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	370	1	4933	2	N	-0-					165
11	6030	X	3428	-0-	-2602	-0-	240	1	3188	2	N	-0-					165
12	6231	X	2303	-0-	-3928	-0-	166	1	2137	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 55,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	171	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1852	-0-	-526	-0-	134	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1644	-0-	-898	-0-	111	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1242	-0-	-1158	-0-	82	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	93	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1599	-0-	-681	-0-	108	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	114	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	126	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	155	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	143	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 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	6014	X	4450	-0-	-1564	-0-	325	1	4118	2	N	6	4	8			192
							7	9									
02	5626	X	4568	-0-	-1058	-0-	331	1	4233	2	N	4	165	1	4	8	27
							4	9									
03	6014	X	4973	-0-	-1041	-0-	333	1	4621	2	N	17	4	8			40
							19	9									
04	5310	X	4413	-0-	-897	-0-	287	1	4113	2	N	12					52
							13	9									
05	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	310	1	4473	2	N	12					64
							13	9									
06	4800	X	4157	-0-	-643	-0-	278	1	3869	2	N	9	4	8			69
							10	9									
07	4960	X	4322	-0-	-638	-0-	289	1	4024	2	N	8					77
							9	9									
08	4960	X	4523	-0-	-437	-0-	310	1	4205	2	N	7					84
							8	9									
09	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	286	1	3953	2	N	8					92
							9	9									
10	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	295	1	3933	2	N	12	4	8			100
							13	9									
11	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	283	1	3773	2	N	11	1	8			110
							12	9									
12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	283	1	3647	2	N	10	2	8			118
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 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	3441	X	2825	-0-	-616	-0-	208	1	2617	2	N	-0-					65
02	3219	X	2759	-0-	-460	-0-	195	1	2498	2	N	60					125
							66	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	N	8					133
							9	9									
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	164	1	2341	2	N	2					135
							2	9									
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	184	1	2670	2	N	6					141
							7	9									
06	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	181	1	2504	2	N	1					142
							1	9									
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	184	1	2568	2	N	3					145
							3	9									
08	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	181	1	2467	2	N	5					150
							6	9									
09	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	173	1	2395	2	N	-0-					150
10	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	171	1	2281	2	N	-0-					150
11	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	143	1	1892	2	N	-0-					150
12	2759	X	1108	-0-	-1651	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

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	7533	X	6489	-0-	-1044	-0-		475	1	5988	2	N	24	5	8			88
								26	9									
02	6815	X	5944	-0-	-871	-0-		429	1	5492	2	N	21	6	8			103
								23	9									
03	7037	X	6203	-0-	-834	-0-		417	1	5761	2	N	23	6	8			120
								25	9									
04	6540	X	5818	-0-	-722	-0-		380	1	5418	2	N	18					138
								20	9									
05	6634	X	5668	-0-	-966	-0-		368	1	5288	2	N	11					149
								12	9									
06	6270	X	4552	-0-	-1718	-0-		304	1	4235	2	N	12	5	8			156
								13	9									
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-		470	1	6559	2	N	18					174
								20	9									
08	6138	X	4464	-0-	-1674	-0-		306	1	4148	2	N	9					183
								10	9									
09	5820	X	3295	-0-	-2525	-0-		222	1	3073	2	N	-0-	140	1			43
10	6138	X	2158	-0-	-3980	-0-		149	1	2005	2	N	4	4	8			43
								4	9									
11	5940	X	3012	-0-	-2928	-0-		210	1	2792	2	N	9	1	8			51
								10	9									
12	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-		233	1	2986	2	N	15	1	8			65
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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	6541	X	6065	-0-	-476	-0-		445	1	5613	2	N	6	5	8			55
								7	9									
02	6090	X	6008	-0-	-82	-0-		436	1	5565	2	N	6	6	8			55
								7	9									
03	6293	X	6210	-0-	-83	-0-		414	1	5727	2	N	63	6	8			112
								69	9									
04	6090	X	5590	-0-	-500	-0-		366	1	5222	2	N	2					114
								2	9									
05	6417	X	6378	-0-	-39	-0-		414	1	5962	2	N	2					116
								2	9									
06	6210	X	6105	-0-	-105	-0-		409	1	5690	2	N	5	5	8			116
								6	9									
07	6417	X	6173	-0-	-244	-0-		412	1	5761	2	N	-0-					116
08	6386	X	6013	-0-	-373	-0-		411	1	5571	2	N	28					144
								31	9									
09	6180	X	5416	-0-	-764	-0-		365	1	5051	2	N	-0-					144
10	6386	X	5582	-0-	-804	-0-		388	1	5188	2	N	5	5	8			144
								6	9									
11	6120	X	5839	-0-	-281	-0-		408	1	5423	2	N	7	129	1	2	8	20
								8	9									
12	6169	X	5824	-0-	-345	-0-		418	1	5387	2	N	17	3	8			34
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 71,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	502	-0-	-919	-0-	35	1	467	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	294	-0-	-1473	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	286	-0-	-1154	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 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	3596	X	788	-0-	-2808	-0-	57	1	730	2	N	1					24
							1	9									
02	4437	X	883	-0-	-3554	-0-	64	1	818	2	N	1					25
							1	9									
03	4557	X	712	-0-	-3845	-0-	47	1	665	2	N	-0-					25
04	4200	X	774	-0-	-3426	-0-	52	1	722	2	N	-0-					25
05	1736	X	699	-0-	-1037	-0-	46	1	653	2	N	-0-					25
06	900	X	497	-0-	-403	-0-	32	1	464	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	930	X	559	-0-	-371	-0-	38	1	521	2	N	-0-					25
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	N	-0-					25
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	1					26
							1	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					26
11	3000	N	6730	-0-	3730	3730	470	1	6250	2	N	9					35
							10	9									
12	3100	N	1498	-0-	-1602	2128	108	1	1390	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

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	10463	X	10463	-0-		-0-	-0-		765	1	9656	2	N	38	7	8			146
									42	9									
02	8468	X	7311	-0-		-1157	-0-		529	1	6772	2	N	9	9	8			146
									10	9									
03	9661	X	9661	-0-		-0-	-0-		648	1	8988	2	N	23	7	8			162
									25	9									
04	10140	X	8690	-0-		-1450	-0-		563	1	8048	2	N	72	181	1			53
									79	9									
05	10478	X	9055	-0-		-1423	-0-		587	1	8451	2	N	15					68
									17	9									
06	10140	X	9093	-0-		-1047	-0-		610	1	8458	2	N	23	8	8			83
									25	9									
07	9672	X	9134	-0-		-538	-0-		607	1	8468	2	N	54	97	1			40
									59	9									
08	9672	X	8512	-0-		-1160	-0-		584	1	7909	2	N	17					57
									19	9									
09	9152	X	9152	-0-		-0-	-0-		617	1	8512	2	N	21					78
									23	9									
10	9393	X	8082	-0-		-1311	-0-		557	1	7442	2	N	75	8	8			145
									83	9									
11	9090	X	8659	-0-		-431	-0-		604	1	8020	2	N	32	96	1	2	8	79
									35	9									
12	9455	X	9131	-0-		-324	-0-		655	1	8429	2	N	43	4	8			118
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 106,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

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	9517	X	8428	-0-		-1089	-0-		617	1	7797	2	N	13	7	8			62
									14	9									
02	8903	X	6741	-0-		-2162	-0-		488	1	6238	2	N	14	8	8			68
									15	9									
03	8711	X	7337	-0-		-1374	-0-		493	1	6819	2	N	23	7	8			84
									25	9									
04	8430	X	6681	-0-		-1749	-0-		437	1	6231	2	N	12					96
									13	9									
05	8711	X	7910	-0-		-801	-0-		513	1	7382	2	N	14					110
									15	9									
06	8160	X	7384	-0-		-776	-0-		495	1	6875	2	N	13	6	8			117
									14	9									
07	7746	X	7746	-0-		-0-	-0-		517	1	7216	2	N	12					129
									13	9									
08	7905	X	7255	-0-		-650	-0-		497	1	6745	2	N	12					141
									13	9									
09	7650	X	7354	-0-		-296	-0-		496	1	6849	2	N	8					149
									9	9									
10	7905	X	7052	-0-		-853	-0-		490	1	6543	2	N	17	6	8			160
									19	9									
11	7500	X	6915	-0-		-585	-0-		482	1	6415	2	N	16	2	8			174
									18	9									
12	7750	X	6286	-0-		-1464	-0-		453	1	5825	2	N	7	4	8			177
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 87,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 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	5921	X	4333	-0-	-1588	-0-	318	1	4011	2	N	4	4	8			145
							4	9									
02	5104	X	3784	-0-	-1320	-0-	273	1	3507	2	N	4	4	8			145
							4	9									
03	5456	X	3035	-0-	-2421	-0-	204	1	2828	2	N	3	3	8			145
							3	9									
04	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	257	1	3649	2	N	50	167	1			28
							55	9									
05	4588	X	3818	-0-	-770	-0-	248	1	3564	2	N	5					33
							6	9									
06	4200	X	3502	-0-	-698	-0-	234	1	3265	2	N	3	3	8			33
							3	9									
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	236	1	3283	2	N	-0-					33
08	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	257	1	3486	2	N	7					40
							8	9									
09	3960	X	3288	-0-	-672	-0-	222	1	3063	2	N	3					43
							3	9									
10	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	249	1	3331	2	N	5	3	8			45
							6	9									
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	310	1	4126	2	N	12	1	8			56
							13	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	318	1	4080	2	N	10	2	8			64
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 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	3348	X	879	-0-	-2469	-0-	64	1	813	2	N	2	2	8			48
							2	9									
02	2987	X	2291	-0-	-696	-0-	167	1	2123	2	N	1	1	8			48
							1	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	303	1	4185	2	N	3	3	8			48
							3	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	211	1	3010	2	N	-0-					48
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	247	1	3553	2	N	1					49
							1	9									
06	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	216	1	2993	2	N	3	3	8			49
							3	9									
07	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	198	1	2750	2	N	-0-					49
08	4216	X	3400	-0-	-816	-0-	228	1	3110	2	N	56					105
							62	9									
09	3690	X	3048	-0-	-642	-0-	205	1	2837	2	N	5					110
							6	9									
10	3813	X	2985	-0-	-828	-0-	207	1	2771	2	N	6	3	8			113
							7	9									
11	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	204	1	2706	2	N	7	1	8			119
							8	9									
12	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	187	1	2390	2	N	6	2	8			123
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	400	1	5050	2	N	-0-					8
02	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	369	1	4725	2	N	-0-					8
03	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	365	1	5074	2	N	-0-					8
04	5280	X	2914	-0-	-2366	-0-	191	1	2723	2	N	-0-					8
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	406	1	5841	2	N	-0-					8
06	5280	X	4970	-0-	-310	-0-	333	1	4631	2	N	5	5	8			8
							6	9									
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	360	1	5032	2	N	-0-					8
08	6262	X	5142	-0-	-1120	-0-	353	1	4789	2	N	-0-					8
09	6060	X	4450	-0-	-1610	-0-	301	1	4149	2	N	-0-					8
10	6262	X	3906	-0-	-2356	-0-	272	1	3634	2	N	-0-					8
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	420	1	5580	2	N	-0-					8
12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	367	1	4712	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 60,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 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	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	168	1	2118	2	N	-0-					44
02	2175	N	1724	-0-	-451	-0-	125	1	1599	2	N	-0-					44
03	2201	N	1367	-0-	-834	-0-	93	1	1274	2	N	-0-					44
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	178	1	2550	2	N	-0-					44
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	173	1	2496	2	N	-0-					44
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	175	1	2449	2	N	2	2	8			44
							2	9									
07	2666	N	2343	-0-	-323	-0-	157	1	2186	2	N	-0-					44
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	198	1	2689	2	N	-0-					44
09	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	172	1	2355	2	N	-0-					44
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	2	N	4	48	1			-0-
							4	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	184	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	181	1	2343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 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	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	311	1	3929	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	288	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3634	-0-	-1512	-0-	245	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	334	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	298	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3649	-0-	-461	-0-	245	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	368	1	5144	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	251	1	3389	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3466	-0-	-1634	-0-	234	1	3232	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	336	1	4494	2	N	23					23
							25	9									
11	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	265	1	3518	2	N	-0-					23
12	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	303	1	3899	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 50,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 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	8494	X	7798	-0-	-696	-0-	570	1	7200	2	N	25	7	8			83
							28	9									
02	7888	X	7333	-0-	-555	-0-	530	1	6781	2	N	20	7	8			96
							22	9									
03	8432	X	3251	-0-	-5181	-0-	219	1	3025	2	N	6	6	8			96
							7	9									
04	8160	X	6861	-0-	-1299	-0-	448	1	6409	2	N	4					100
							4	9									
05	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	487	1	7015	2	N	13					113
							14	9									
06	7590	X	1588	-0-	-6002	-0-	105	1	1477	2	N	5	5	8			113
							6	9									
07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	627	1	8743	2	N	-0-					113
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	528	1	7162	2	N	17					130
							19	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	528	1	7285	2	N	14					144
							15	9									
10	8122	X	8000	-0-	-122	-0-	557	1	7428	2	N	14	6	8			152
							15	9									
11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	526	1	6988	2	N	16	2	8			166
							18	9									
12	8122	X	7435	-0-	-687	-0-	534	1	6886	2	N	14	146	1	4	8	30
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 82,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 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	589	N	240	-0-	-349	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
02	696	N	317	-0-	-379	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4321	-0-	-360	-0-	318	1	4001	2	N	2					13
							2	9									
02	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	286	1	3669	2	N	-0-					13
03	4557	X	3851	-0-	-706	-0-	257	1	3576	2	N	16					29
							18	9									
04	4350	X	3270	-0-	-1080	-0-	211	1	3018	2	N	37					66
							41	9									
05	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	239	1	3437	2	N	-0-					66
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	245	1	3400	2	N	4	4	8			66
							4	9									
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	243	1	3395	2	N	1					67
							1	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	N	-0-					67
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	301	1	4142	2	N	-0-					67
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	309	1	4121	2	N	-0-					67
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	286	1	3811	2	N	-0-					67
12	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	298	1	3827	2	N	-0-					67
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11252	-0-	-63	-0-	824	1	10387	2	N	37	9	8			175
							41	9									
02	10150	X	10024	-0-	-126	-0-	725	1	9288	2	N	10	10	8			175
							11	9									
03	10881	X	9680	-0-	-1201	-0-	648	1	8986	2	N	42	181	1	10	8	26
							46	9									
04	10890	X	9779	-0-	-1111	-0-	639	1	9111	2	N	26					52
							29	9									
05	11253	X	10501	-0-	-752	-0-	680	1	9798	2	N	21					73
							23	9									
06	10890	X	9818	-0-	-1072	-0-	659	1	9149	2	N	9	9	8			73
							10	9									
07	10726	X	9992	-0-	-734	-0-	668	1	9323	2	N	1					74
							1	9									
08	10509	X	9209	-0-	-1300	-0-	628	1	8529	2	N	47					121
							52	9									
09	10170	X	9222	-0-	-948	-0-	622	1	8580	2	N	18					139
							20	9									
10	10509	X	9464	-0-	-1045	-0-	657	1	8784	2	N	21	8	8			152
							23	9									
11	9810	X	9073	-0-	-737	-0-	633	1	8411	2	N	26	3	8			175
							29	9									
12	9982	X	9110	-0-	-872	-0-	654	1	8420	2	N	33	152	1	5	8	51
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 117,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

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	6975	X	6948	-0-	-27	-0-		509	1	6418	2	N	19	6	8			44
								21	9									
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-		503	1	6452	2	N	15	6	8			53
								17	9									
03	7750	X	5239	-0-	-2511	-0-		350	1	4831	2	N	53	6	8			100
								58	9									
04	7500	X	6404	-0-	-1096	-0-		418	1	5966	2	N	18					118
								20	9									
05	7750	X	7358	-0-	-392	-0-		478	1	6878	2	N	2					120
								2	9									
06	7200	X	6401	-0-	-799	-0-		429	1	5965	2	N	6	6	8			120
								7	9									
07	7440	X	7021	-0-	-419	-0-		470	1	6551	2	N	-0-					120
08	7347	X	6932	-0-	-415	-0-		476	1	6456	2	N	-0-					120
09	7110	X	6528	-0-	-582	-0-		441	1	6077	2	N	9					129
								10	9									
10	7347	X	6582	-0-	-765	-0-		458	1	6111	2	N	12	6	8			135
								13	9									
11	6780	X	6305	-0-	-475	-0-		441	1	5862	2	N	2	2	8			135
								2	9									
12	7006	X	6434	-0-	-572	-0-		464	1	5967	2	N	3	3	8			135
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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	4216	X	3732	-0-	-484	-0-		274	1	3455	2	N	3	2	8			32
								3	9									
02	3944	X	2489	-0-	-1455	-0-		180	1	2306	2	N	3	3	8			32
								3	9									
03	3379	X	390	-0-	-2989	-0-		26	1	362	2	N	2	2	8			32
								2	9									
04	3600	X	1077	-0-	-2523	-0-		71	1	1006	2	N	-0-					32
05	3720	X	913	-0-	-2807	-0-		59	1	854	2	N	-0-					32
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-		444	1	6173	2	N	1	1	8			32
								1	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-		248	1	3475	2	N	1					33
								1	9									
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-		318	1	4321	2	N	-0-					33
09	6630	X	2901	-0-	-3729	-0-		196	1	2705	2	N	-0-					33
10	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-		245	1	3272	2	N	4	4	8			33
								4	9									
11	6630	X	3205	-0-	-3425	-0-		225	1	2979	2	N	1	1	8			33
								1	9									
12	4650	X	3182	-0-	-1468	-0-		230	1	2949	2	N	3	2	8			34
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4938	-0-	-2936	-0-	362	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	673	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	525	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	484	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	478	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7708	-0-	-992	-0-	517	1	7184	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	8990	X	7436	-0-	-1554	-0-	497	1	6939	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	497	1	6747	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7363	-0-	-347	-0-	499	1	6864	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7021	-0-	-946	-0-	490	1	6531	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6806	-0-	-904	-0-	476	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6572	-0-	-1023	-0-	473	1	6099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3780	-0-	-467	-0-	278	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3163	-0-	-607	-0-	229	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	289	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	265	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	222	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	239	1	3319	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	269	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	280	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	254	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	248	1	3328	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3274	-0-	-686	-0-	228	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	239	1	3071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	583	1	7367	2	N	62	7	8			126
							68	9									
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	488	1	6262	2	N	7	7	8			126
							8	9									
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	440	1	6086	2	N	6	6	8			126
							7	9									
04	7770	X	6126	-0-	-1644	-0-	399	1	5712	2	N	14					140
							15	9									
05	8029	X	6804	-0-	-1225	-0-	441	1	6352	2	N	10					150
							11	9									
06	7770	X	6167	-0-	-1603	-0-	414	1	5742	2	N	10	6	8			154
							11	9									
07	7223	X	6218	-0-	-1005	-0-	415	1	5793	2	N	9					163
							10	9									
08	6789	X	6156	-0-	-633	-0-	423	1	5733	2	N	-0-					163
09	6570	X	5765	-0-	-805	-0-	391	1	5374	2	N	-0-					163
10	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	403	1	5376	2	N	5	5	8			163
							6	9									
11	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	420	1	5593	2	N	5	144	1	2	8	22
							6	9									
12	6231	X	4562	-0-	-1669	-0-	327	1	4222	2	N	12	3	8			31
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 74,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 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	4805	X	4530	-0-	-275	-0-	332	1	4198	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4129	-0-	-424	-0-	299	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	191	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	317	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	336	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	321	1	4463	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	333	1	4638	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	312	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4366	-0-	-644	-0-	295	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	330	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4153	-0-	-647	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	342	1	4400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 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	7843	X	949	-0-	-6894	-0-	70	1	872	2	N	6	6	8			108
							7	9									
02	6902	X	8	-0-	-6894	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			108
03	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	823	1	11385	2	N	9	3	8			114
							10	9									
04	7950	X	7087	-0-	-863	-0-	464	1	6620	2	N	3					117
							3	9									
05	8215	X	7651	-0-	-564	-0-	496	1	7149	2	N	5					122
							6	9									
06	11820	X	5815	-0-	-6005	-0-	391	1	5415	2	N	8	8	8			122
							9	9									
07	12214	X	8261	-0-	-3953	-0-	552	1	7709	2	N	-0-					122
08	12214	X	7325	-0-	-4889	-0-	502	1	6823	2	N	-0-					122
09	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	452	1	6222	2	N	-0-					122
10	8246	X	6442	-0-	-1804	-0-	449	1	5986	2	N	6	6	8			122
							7	9									
11	7980	X	6322	-0-	-1658	-0-	441	1	5879	2	N	2	2	8			122
							2	9									
12	8246	X	6092	-0-	-2154	-0-	439	1	5650	2	N	3	3	8			122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 74,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	150	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1414	-0-	-1254	-0-	102	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1272	-0-	-1456	-0-	85	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	883	-0-	-1667	-0-	58	1	825	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	982	-0-	-1064	-0-	64	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1571	-0-	-409	-0-	105	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	99	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	102	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2267	-0-	-1112	-0-	167	1 2 9	2098	2	N	2	2	8			96
02	3306	X	2115	-0-	-1191	-0-	154	1 2 9	1959	2	N	2	2	8			96
03	3534	X	2054	-0-	-1480	-0-	137	1 2 9	1915	2	N	2	2	8			96
04	3420	X	1987	-0-	-1433	-0-	131	1	1856	2	N	-0-					96
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	138	1	1993	2	N	-0-					96
06	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	135	1 4 9	1881	2	N	4	2	8			98
07	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	145	1	2017	2	N	-0-					98
08	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	143	1 42 9	1921	2	N	38					136
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	146	1	1994	2	N	-0-					136
10	2170	X	2161	-0-	-9	-0-	151	1 2 9	2008	2	N	2	2	8			136
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	1976	2	N	4	1	8			139
12	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	152	1 3 9	1963	2	N	3	1	8			141

TOTAL GAS PROD: 25,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 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	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	173	1 3 9	2185	2	N	3	2	8			16
02	2291	N	2132	-0-	-159	-0-	154	1 2 9	1976	2	N	2	2	8			16
03	2542	N	1657	-0-	-885	-0-	111	1 2 9	1544	2	N	2	2	8			16
04	2280	N	1479	-0-	-801	-0-	96	1 25 9	1358	2	N	23					39
05	2294	N	1034	-0-	-1260	-0-	67	1 1 9	966	2	N	1					40
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	1533	2	N	1	1	8			40
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	1819	2	N	3					43
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	178	1 6 9	2405	2	N	5					48
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	2438	2	N	3					51
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	2111	2	N	4	2	8			53
11	2520	N	2031	-0-	-489	-0-	143	1 4 9	1884	2	N	4	1	8			56
12	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	170	1 6 9	2196	2	N	5	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 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	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	269	1	3401	2	N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	269	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	277	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	232	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	283	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	274	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	300	1	4183	2	N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	303	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	306	1	4206	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	295	1	3927	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	244	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	286	1	3661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 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	7347	X	7035	-0-	-312	-0-	517	1	6518	2	N	-0-					45
02	6786	X	6443	-0-	-343	-0-	466	1	5975	2	N	2					47
							2	9									
03	7254	X	5866	-0-	-1388	-0-	394	1	5472	2	N	-0-					47
04	6810	X	1550	-0-	-5260	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					47
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	520	1	7489	2	N	-0-					47
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	537	1	7477	2	N	7	7	8			47
							8	9									
07	6882	X	5279	-0-	-1603	-0-	353	1	4926	2	N	-0-					47
08	7998	X	6636	-0-	-1362	-0-	455	1	6181	2	N	-0-					47
09	8010	X	5855	-0-	-2155	-0-	397	1	5458	2	N	-0-					47
10	8277	X	5990	-0-	-2287	-0-	417	1	5573	2	N	-0-					47
11	8010	X	5658	-0-	-2352	-0-	397	1	5260	2	N	1					48
							1	9									
12	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	426	1	5486	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 72,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2428	-0-	-114	-0-	178	1	2248	2	N	2	2	8			119
							2	9									
02	2291	N	1060	-0-	-1231	-0-	77	1	981	2	N	2	2	8			119
							2	9									
03	2790	N	1807	-0-	-983	-0-	122	1	1684	2	N	1	1	8			119
							1	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	178	1	2546	2	N	-0-					119
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	N	-0-					119
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	169	1	2335	2	N	2	2	8			119
							2	9									
07	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	169	1	2366	2	N	1					120
							1	9									
08	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	155	1	2106	2	N	-0-					120
09	2520	N	1854	-0-	-666	-0-	125	1	1729	2	N	-0-					120
10	2542	N	583	-0-	-1959	-0-	41	1	540	2	N	2	2	8			120
							2	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	184	1	2437	2	N	-0-					120
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	187	1	2414	2	N	1	1	8			120
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	476	1	6005	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5608	-0-	-337	-0-	406	1	5202	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5908	-0-	-447	-0-	397	1	5511	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4302	-0-	-1968	-0-	282	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5919	-0-	-560	-0-	385	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5120	-0-	-1150	-0-	344	1	4769	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	388	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	371	1	5022	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3349	-0-	-2381	-0-	227	1	3122	2	N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	517	1	6891	2	N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	406	1	5402	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5727	-0-	-70	-0-	414	1	5313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	599	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5818	-0-	-649	-0-	421	1	5397	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	470	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5719	-0-	-2171	-0-	374	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6180	-0-	-1973	-0-	400	1	5780	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6099	-0-	-1791	-0-	409	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5856	-0-	-1119	-0-	391	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6088	-0-	-887	-0-	418	1	5670	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5314	-0-	-776	-0-	359	1	4955	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	432	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4535	-0-	-1555	-0-	318	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	443	1	5688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5907	-0-	-1533	-0-	433	1	5468	2	N	5					70
							6	9									
02	5800	X	5065	-0-	-735	-0-	366	1	4699	2	N	-0-					70
03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	405	1	5604	2	N	-0-					70
04	5730	X	5684	-0-	-46	-0-	372	1	5312	2	N	-0-					70
05	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	383	1	5524	2	N	-0-					70
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	400	1	5539	2	N	6	6	8			70
							7	9									
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	403	1	5616	2	N	-0-					70
08	6014	X	5634	-0-	-380	-0-	386	1	5248	2	N	-0-					70
09	5940	X	4789	-0-	-1151	-0-	324	1	4465	2	N	-0-					70
10	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	333	1	4436	2	N	-0-					70
11	5940	X	4527	-0-	-1413	-0-	316	1	4211	2	N	-0-					70
12	6014	X	4114	-0-	-1900	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 64,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 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	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	540	1	6807	2	N	41	7	8			176
							45	9									
02	7308	X	6888	-0-	-420	-0-	498	1	6372	2	N	16	7	8			185
							18	9									
03	8494	X	6289	-0-	-2205	-0-	420	1	5814	2	N	50	186	1	6	8	43
							55	9									
04	8220	X	6391	-0-	-1829	-0-	416	1	5943	2	N	29					72
							32	9									
05	8494	X	5987	-0-	-2507	-0-	388	1	5573	2	N	24					96
							26	9									
06	7140	X	5876	-0-	-1264	-0-	394	1	5457	2	N	23	6	8			113
							25	9									
07	7378	X	6047	-0-	-1331	-0-	403	1	5618	2	N	24					137
							26	9									
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	554	1	7513	2	N	31					168
							34	9									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	432	1	5967	2	N	26					194
							29	9									
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	487	1	6510	2	N	28	164	1	6	8	52
							31	9									
11	7830	X	5797	-0-	-2033	-0-	403	1	5366	2	N	25	2	8			75
							28	9									
12	8091	X	6577	-0-	-1514	-0-	473	1	6071	2	N	30	29	1	3	8	73
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 78,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2779	-0-	-383	-0-	204	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	221	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	222	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	205	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	208	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	192	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2580	-0-	-706	-0-	172	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1912	-0-	-1374	-0-	131	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	140	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1638	-0-	-1555	-0-	114	1	1524	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	134	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	175	1	2263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

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	5735	X	4712	-0-	-1023	-0-	345	1	4356	2	N	10	4	8			108
							11	9									
02	5365	X	4756	-0-	-609	-0-	344	1	4406	2	N	5	4	8			109
							6	9									
03	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-	298	1	4144	2	N	6	4	8			111
							7	9									
04	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	344	1	4902	2	N	1					112
							1	9									
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-					112
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	359	1	5008	2	N	6	4	8			114
							7	9									
07	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	347	1	4854	2	N	1					115
							1	9									
08	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	345	1	4691	2	N	-0-					115
09	5370	X	4939	-0-	-431	-0-	333	1	4604	2	N	2					117
							2	9									
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	321	1	4290	2	N	4	4	8			117
							4	9									
11	5370	X	5049	-0-	-321	-0-	353	1	4689	2	N	6	1	8			122
							7	9									
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	356	1	4576	2	N	7	3	8			126
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 59,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	352	1	4453	2	N	4	4	8			94
							4	9									
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	324	1	4159	2	N	7	4	8			97
							8	9									
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	286	1	3978	2	N	30	4	8			123
							33	9									
04	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	265	1	3784	2	N	38					161
							42	9									
05	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	277	1	3989	2	N	12					173
							13	9									
06	4560	X	4087	-0-	-473	-0-	274	1	3801	2	N	11	4	8			180
							12	9									
07	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	269	1	3752	2	N	9					189
							10	9									
08	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	289	1	3913	2	N	5	172	1			22
							6	9									
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	260	1	3582	2	N	11					33
							12	9									
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	519	1	6930	2	N	26	3	8			56
							29	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	295	1	3905	2	N	6	2	8			60
							7	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	382	1	4908	2	N	26	3	8			83
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 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	6293	X	3917	-0-	-2376	-0-	288	1	3626	2	N	3	3	8			91
							3	9									
02	5887	X	2774	-0-	-3113	-0-	201	1	2569	2	N	4	4	8			91
							4	9									
03	6293	X	2874	-0-	-3419	-0-	193	1	2678	2	N	3	3	8			91
							3	9									
04	5730	X	2640	-0-	-3090	-0-	172	1	2468	2	N	-0-					91
05	4371	X	2822	-0-	-1549	-0-	184	1	2638	2	N	-0-					91
06	3780	X	3008	-0-	-772	-0-	202	1	2804	2	N	2	2	8			91
							2	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	210	1	2930	2	N	-0-					91
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	251	1	3401	2	N	-0-					91
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	210	1	2881	2	N	-0-					91
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	228	1	3056	2	N	3	3	8			91
							3	9									
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	233	1	3091	2	N	1	1	8			91
							1	9									
12	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	225	1	2897	2	N	2	2	8			91
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	241	1	3050	2	N	3	3	8			43
							3	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2669	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	3689	X	2896	-0-	-793	-0-	195	1	2698	2	N	3	3	8			43
							3	9									
04	3570	X	2700	-0-	-870	-0-	177	1	2523	2	N	-0-					43
05	3689	X	2349	-0-	-1340	-0-	152	1	2197	2	N	-0-					43
06	3180	X	1688	-0-	-1492	-0-	114	1	1572	2	N	2	2	8			43
							2	9									
07	3069	X	2384	-0-	-685	-0-	160	1	2224	2	N	-0-					43
08	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	196	1	2657	2	N	-0-					43
09	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	169	1	2321	2	N	-0-					43
10	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	123	1	1637	2	N	2	2	8			43
							2	9									
11	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	111	1	1487	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	N	1	1	8			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5203	-0-	-780	-0-	382	1	4819	2	N	2					9
							2	9									
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	487	1	6225	2	N	-0-					9
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	420	1	5824	2	N	-0-					9
04	5670	X	3638	-0-	-2032	-0-	238	1	3400	2	N	-0-					9
05	7161	X	6556	-0-	-605	-0-	426	1	6130	2	N	-0-					9
06	6930	X	4266	-0-	-2664	-0-	286	1	3974	2	N	5	5	8			9
							6	9									
07	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	414	1	5773	2	N	-0-					9
08	6541	X	5964	-0-	-577	-0-	409	1	5555	2	N	-0-					9
09	6330	X	5446	-0-	-884	-0-	368	1	5078	2	N	-0-					9
10	6541	X	5483	-0-	-1058	-0-	382	1	5101	2	N	-0-					9
11	6000	X	5265	-0-	-735	-0-	368	1	4897	2	N	-0-					9
12	6200	X	5350	-0-	-850	-0-	386	1	4964	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 66,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5840	-0-	-360	-0-	428	1	5406	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5394	X	4042	-0-	-1352	-0-	292	1	3744	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	6479	X	5070	-0-	-1409	-0-	341	1	4725	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	317	1	4535	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5289	-0-	-1190	-0-	344	1	4945	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5089	-0-	-551	-0-	341	1	4744	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	356	1	4972	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	344	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	327	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	342	1	4560	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	312	1	4153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	327	1	4195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4186	-0-	-495	-0-	308	1	3878	2	N	-0-					26
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	372	1	4779	2	N	-0-					26
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	342	1	4739	2	N	-0-					26
04	4800	X	2722	-0-	-2078	-0-	178	1	2544	2	N	-0-					26
05	5518	X	4131	-0-	-1387	-0-	268	1	3863	2	N	-0-					26
06	5340	X	3216	-0-	-2124	-0-	216	1	3000	2	N	-0-					26
07	5518	X	3797	-0-	-1721	-0-	254	1	3543	2	N	-0-					26
08	5084	X	3687	-0-	-1397	-0-	254	1	3433	2	N	-0-					26
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	251	1	3452	2	N	-0-					26
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	268	1	3571	2	N	-0-					26
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	263	1	3504	2	N	-0-					26
12	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	272	1	3507	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	291	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3731	-0-	-358	-0-	269	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	277	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	251	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	263	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	266	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	283	1	3961	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	239	1	3239	2	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	289	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	295	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	269	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	289	1	3734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	57					57
							63	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-141	-0-	164	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	2070	-0-	-47	-0-	150	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	111	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1431	-0-	-759	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1834	-0-	-429	-0-	119	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1384	-0-	-776	-0-	93	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1815	-0-	-386	-0-	122	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	167	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	140	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1419	-0-	-410	-0-	99	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1796	-0-	-544	-0-	126	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	131	1	1675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 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	6107	X	4860	-0-	-1247	-0-	356	1	4500	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	5713	X	4345	-0-	-1368	-0-	314	1	4027	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5270	X	3520	-0-	-1750	-0-	237	1	3279	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5100	X	4551	-0-	-549	-0-	298	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	411	1	5919	2	N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	357	1	4969	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	406	1	5685	2	N	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	519	1	7036	2	N	-0-					-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	599	1	8277	2	N	-0-					-0-
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	527	1	7041	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	481	1	6391	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9176	X	7335	-0-	-1841	-0-	528	1	6803	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 73,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 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	13888	X	9519	-0-	-4369	-0-	700	1	8819	2	N	-0-					-0-
02	14529	X	9296	-0-	-5233	-0-	673	1	8623	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	8776	-0-	-6755	-0-	591	1	8185	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8234	-0-	-2326	-0-	539	1	7695	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8912	-0-	-2000	-0-	578	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8191	-0-	-1439	-0-	549	1	7642	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8631	-0-	-1320	-0-	578	1	8053	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8778	-0-	-119	-0-	602	1	8176	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7931	-0-	-679	-0-	537	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7916	-0-	-981	-0-	552	1	7364	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7282	-0-	-1208	-0-	508	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7855	-0-	-918	-0-	566	1	7289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	267	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2364	-0-	-1203	-0-	170	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2767	-0-	-1046	-0-	187	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	166	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	205	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2864	-0-	-646	-0-	193	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	214	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	245	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	312	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	246	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	254	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3628	-0-	-1146	-0-	262	1	3366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5964	-0-	-608	-0-	438	1	5526	2	N	-0-					156
02	5974	X	5569	-0-	-405	-0-	404	1	5165	2	N	-0-					156
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	394	1	5450	2	N	-0-					156
04	6030	X	5424	-0-	-606	-0-	355	1	5069	2	N	-0-					156
05	6107	X	5756	-0-	-351	-0-	374	1	5382	2	N	-0-					156
06	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	365	1	5061	2	N	-0-					156
07	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	330	1	4600	2	N	-0-					156
08	5859	X	4459	-0-	-1400	-0-	306	1	4152	2	N	1	157	1			-0-
							1	9									
09	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	327	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	345	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	333	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	357	1	4597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	53	1	665	2	N	-0-					39
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-					39
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					39
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	33	1	477	2	N	-0-					39
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	52	1	753	2	N	-0-					39
06	900	N	658	-0-	-242	-0-	44	1	614	2	N	-0-					39
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	32	1	446	2	N	-0-					39
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	41	1	558	2	N	-0-					39
09	660	N	504	-0-	-156	-0-	35	1	469	2	N	-0-					39
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	1	40	1			-0-
							1	9									
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3696	-0-	-892	-0-	271	1	3425	2	N	-0-					179
02	3944	X	1867	-0-	-2077	-0-	135	1	1732	2	N	-0-					179
03	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	248	1	3447	2	N	1	162	1			18
							1	9									
04	3570	X	3032	-0-	-538	-0-	199	1	2830	2	N	3					21
							3	9									
05	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	219	1	3171	2	N	4					25
							4	9									
06	3570	X	3231	-0-	-339	-0-	216	1	3012	2	N	3					28
							3	9									
07	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	245	1	3416	2	N	5					33
							6	9									
08	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	204	1	2767	2	N	2					35
							2	9									
09	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	207	1	2841	2	N	4					39
							4	9									
10	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	216	1	2875	2	N	5					44
							6	9									
11	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	205	1	2728	2	N	1					45
							1	9									
12	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	178	1	2283	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3808	-0-	-904	-0-	279	1	3529	2	N	-0-			68
02	4379	X	4266	-0-	-113	-0-	308	1	3957	2	N	1			69
							1	9							
03	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	277	1	3835	2	N	2			71
							2	9							
04	4350	X	4141	-0-	-209	-0-	271	1	3869	2	N	1			72
							1	9							
05	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	227	1	3268	2	N	2			74
							2	9							
06	4410	X	3131	-0-	-1279	-0-	210	1	2920	2	N	1			75
							1	9							
07	4557	X	3662	-0-	-895	-0-	245	1	3411	2	N	5			80
							6	9							
08	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	236	1	3190	2	N	-0-			80
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	286	1	3937	2	N	-0-			80
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	262	1	3497	2	N	1			81
							1	9							
11	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	245	1	3247	2	N	3			84
							3	9							
12	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	304	1	3909	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	707	1	8909	2	N	-0-			113
02	10411	X	8337	-0-	-2074	-0-	603	1	7734	2	N	-0-			113
03	11129	X	8957	-0-	-2172	-0-	604	1	8353	2	N	-0-			113
04	10770	X	8228	-0-	-2542	-0-	538	1	7690	2	N	-0-			113
05	10106	X	9060	-0-	-1046	-0-	587	1	8473	2	N	-0-			113
06	9300	X	8638	-0-	-662	-0-	581	1	8057	2	N	-0-			113
07	8959	X	8726	-0-	-233	-0-	584	1	8142	2	N	-0-			113
08	9083	X	7807	-0-	-1276	-0-	535	1	7272	2	N	-0-			113
09	8790	X	7995	-0-	-795	-0-	540	1	7455	2	N	-0-			113
10	9083	X	8007	-0-	-1076	-0-	558	1	7449	2	N	-0-			113
11	8640	X	7898	-0-	-742	-0-	552	1	7346	2	N	-0-			113
12	8711	X	7833	-0-	-878	-0-	566	1	7267	2	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 101,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3858	-0-	-2559	-0-	285	1	3573	2	N	-0-			16
02	5307	X	5074	-0-	-233	-0-	368	1	4706	2	N	-0-			16
03	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	330	1	4563	2	N	-0-			16
04	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	235	1	3349	2	N	-0-			16
05	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	341	1	4913	2	N	-0-			16
06	5250	X	4484	-0-	-766	-0-	301	1	4183	2	N	-0-			16
07	5425	X	4479	-0-	-946	-0-	300	1	4179	2	N	-0-			16
08	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	300	1	4062	2	N	-0-			16
09	5070	X	4165	-0-	-905	-0-	281	1	3884	2	N	-0-			16
10	5239	X	4066	-0-	-1173	-0-	283	1	3783	2	N	-0-			16
11	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	286	1	3799	2	N	-0-			16
12	4464	X	2692	-0-	-1772	-0-	194	1	2498	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 50,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7265	-0-	-702	-0-	533	1	6732	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6563	-0-	-745	-0-	475	1	6088	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5704	-0-	-2108	-0-	385	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	9	-0-	-7011	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4714	-0-	-2540	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	680	1	9447	2	N	-0-					-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	478	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	511	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	6636	-0-	-3504	-0-	449	1	6187	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	6681	-0-	-3797	-0-	465	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7454	-0-	-2686	-0-	522	1	6932	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	510	1	6554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	382	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	4920	-0-	-735	-0-	356	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	377	1	5216	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	347	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5300	-0-	-32	-0-	344	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4992	-0-	-408	-0-	335	1	4650	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	327	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	342	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	315	1	4343	2	N	35					35
							39	9									
10	5301	X	4713	-0-	-588	-0-	327	1	4386	2	N	-0-					35
11	4980	X	4330	-0-	-650	-0-	303	1	4027	2	N	-0-					35
12	4991	X	3358	-0-	-1633	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 58,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 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	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	204	1	2589	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	2987	X	2624	-0-	-363	-0-	189	1	2432	2	N	3	3	8			3
							3	9									
03	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	190	1	2635	2	N	3	3	8			3
							3	9									
04	2880	X	1688	-0-	-1192	-0-	110	1	1578	2	N	-0-					3
05	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	132	1	1907	2	N	-0-					3
06	2730	X	1352	-0-	-1378	-0-	91	1	1259	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	2821	X	1575	-0-	-1246	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					3
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	-0-					3
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	149	1	2071	2	N	-0-					3
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	2	N	2	2	8			3
							2	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2193	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	152	1	1962	2	N	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8480	-0-	-417	-0-	623	1	7849	2	N	7	7	8			10
							8	9									
02	8236	X	7867	-0-	-369	-0-	570	1	7288	2	N	8	8	8			10
							9	9									
03	8556	X	8044	-0-	-512	-0-	541	1	7494	2	N	8	8	8			10
							9	9									
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	517	1	7382	2	N	-0-					10
05	8556	X	8154	-0-	-402	-0-	529	1	7625	2	N	-0-					10
06	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	537	1	7466	2	N	7	7	8			10
							8	9									
07	8401	X	8167	-0-	-234	-0-	546	1	7621	2	N	-0-					10
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	563	1	7636	2	N	-0-					10
09	8010	X	7919	-0-	-91	-0-	535	1	7384	2	N	-0-					10
10	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	549	1	7333	2	N	7	7	8			10
							8	9									
11	8010	X	7658	-0-	-352	-0-	535	1	7121	2	N	2	2	8			10
							2	9									
12	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	558	1	7184	2	N	4	4	8			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 96,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3501	-0-	-1645	-0-	258	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	227	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	230	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	221	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	192	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	198	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	175	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	166	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	283	1	3903	2	N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	231	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	232	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3137	-0-	-1203	-0-	226	1	2911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	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	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: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5693	-0-	-662	-0-	419	1	5274	2	N	-0-					153
02	5945	X	5225	-0-	-720	-0-	378	1	4847	2	N	-0-					153
03	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	409	1	5661	2	N	-0-					153
04	5610	X	5550	-0-	-60	-0-	363	1	5187	2	N	-0-					153
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	365	1	5239	2	N	-0-					153
06	5880	X	4594	-0-	-1286	-0-	307	1	4281	2	N	5	5	8			153
							6	9									
07	6076	X	4876	-0-	-1200	-0-	327	1	4549	2	N	-0-					153
08	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	348	1	4728	2	N	-0-					153
09	5550	X	5129	-0-	-421	-0-	347	1	4782	2	N	-0-					153
10	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	373	1	4980	2	N	-0-					153
11	4920	X	4067	-0-	-853	-0-	285	1	3782	2	N	-0-	117	1			36
12	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	362	1	4658	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 62,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	421	1	5302	2	N	3					87
							3	9									
02	6032	X	5719	-0-	-313	-0-	414	1	5305	2	N	-0-					87
03	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	406	1	5612	2	N	42					129
							46	9									
04	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	394	1	5623	2	N	10					139
							11	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	461	1	6643	2	N	5					144
							6	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	397	1	5525	2	N	6	6	8			144
							7	9									
07	6231	X	5571	-0-	-660	-0-	371	1	5200	2	N	-0-					144
08	7099	X	5412	-0-	-1687	-0-	371	1	5029	2	N	11					155
							12	9									
09	6870	X	5361	-0-	-1509	-0-	362	1	4991	2	N	7					162
							8	9									
10	7099	X	5722	-0-	-1377	-0-	397	1	5321	2	N	4					166
							4	9									
11	5940	X	5613	-0-	-327	-0-	394	1	5219	2	N	-0-					166
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	409	1	5278	2	N	8	148	1			26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6186	-0-		-2091	-0-	455	1	5725	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
02	6322	X	5630	-0-		-692	-0-	408	1	5215	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
03	6851	X	6247	-0-		-604	-0-	420	1	5820	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
04	6630	X	5795	-0-		-835	-0-	380	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6283	-0-		-568	-0-	409	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5559	-0-		-501	-0-	373	1	5180	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
07	6262	X	6046	-0-		-216	-0-	403	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5817	-0-		-476	-0-	400	1	5417	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5626	-0-		-464	-0-	380	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5861	-0-		-432	-0-	409	1	5446	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
11	5850	X	5514	-0-		-336	-0-	385	1	5127	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	6045	X	5608	-0-		-437	-0-	404	1	5201	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5523	-0-		-522	-0-	405	1	5118	2	N	-0-					68
02	5655	X	5156	-0-		-499	-0-	373	1	4783	2	N	-0-					68
03	5611	X	5439	-0-		-172	-0-	367	1	5072	2	N	-0-					68
04	5400	X	5104	-0-		-296	-0-	334	1	4770	2	N	-0-					68
05	5580	X	4857	-0-		-723	-0-	315	1	4542	2	N	-0-					68
06	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	362	1	5049	2	N	-0-					68
07	5518	X	5208	-0-		-310	-0-	348	1	4860	2	N	-0-					68
08	5425	X	4390	-0-		-1035	-0-	301	1	4089	2	N	-0-					68
09	5400	X	5302	-0-		-98	-0-	359	1	4943	2	N	-0-					68
10	5580	X	5166	-0-		-414	-0-	359	1	4807	2	N	-0-					68
11	5400	X	4953	-0-		-447	-0-	347	1	4606	2	N	-0-					68
12	5487	X	4917	-0-		-570	-0-	354	1	4563	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 61,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3377	-0-		-622	-0-	248	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2054	-0-		-1484	-0-	148	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3436	-0-		-253	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2696	-0-		-874	-0-	177	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3416	-0-		-273	-0-	222	1	3194	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-	248	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	237	1	3318	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3280	-0-		-161	-0-	225	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2320	-0-		-1370	-0-	157	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2911	-0-		-902	-0-	202	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3039	-0-		-651	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2691	-0-		-874	-0-	193	1	2498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10286	-0-	-2827	-0-	754	1	9522	2	N	9	9	8			30
							10	9									
02	16356	X	9422	-0-	-6934	-0-	682	1	8730	2	N	9	9	8			30
							10	9									
03	17484	X	9122	-0-	-8362	-0-	613	1	8499	2	N	9	9	8			30
							10	9									
04	12120	X	9830	-0-	-2290	-0-	645	1	9185	2	N	-0-					30
05	11346	X	9583	-0-	-1763	-0-	622	1	8961	2	N	-0-					30
06	9960	X	8760	-0-	-1200	-0-	587	1	8164	2	N	8	8	8			30
							9	9									
07	10168	X	9111	-0-	-1057	-0-	610	1	8501	2	N	-0-					30
08	10168	X	8744	-0-	-1424	-0-	600	1	8144	2	N	-0-					30
09	9840	X	7523	-0-	-2317	-0-	508	1	7015	2	N	-0-					30
10	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	642	1	8571	2	N	12	7	8			35
							13	9									
11	8820	X	7199	-0-	-1621	-0-	502	1	6687	2	N	9	3	8			41
							10	9									
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	646	1	8318	2	N	7	4	8			44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 107,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3653	-0-	-656	-0-	269	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3573	-0-	-661	-0-	259	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3319	-0-	-1207	-0-	224	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3103	-0-	-1277	-0-	202	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	260	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	228	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	256	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	266	1	3606	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	228	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	254	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	237	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	248	1	3179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3528	-0-	-316	-0-	258	1	3270	2	N	-0-					9
02	3509	X	3369	-0-	-140	-0-	244	1	3125	2	N	-0-					9
03	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	251	1	3466	2	N	-0-					9
04	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	232	1	3320	2	N	-0-					9
05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	228	1	3291	2	N	-0-					9
06	3600	X	2945	-0-	-655	-0-	198	1	2747	2	N	-0-					9
07	3720	X	2056	-0-	-1664	-0-	137	1	1919	2	N	-0-					9
08	3720	X	1603	-0-	-2117	-0-	111	1	1492	2	N	-0-					9
09	3540	X	1370	-0-	-2170	-0-	93	1	1277	2	N	-0-					9
10	3534	X	1411	-0-	-2123	-0-	99	1	1312	2	N	-0-					9
11	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	102	1	1366	2	N	-0-					9
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	172	1	2214	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6904	-0-	-133	-0-	506	1	6398	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5699	-0-	-333	-0-	413	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5655	-0-	-2219	-0-	381	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	3099	-0-	-4521	-0-	202	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	486	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2135	-0-	-4555	-0-	143	1	1986	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	6107	X	2413	-0-	-3694	-0-	161	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	4948	-0-	-2554	-0-	339	1	4609	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5449	-0-	-1811	-0-	368	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5033	-0-	-2469	-0-	350	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	359	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	368	1	4733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	329	1	4154	2	N	2					52
							2	9									
02	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	294	1	3760	2	N	-0-					52
03	4557	X	4181	-0-	-376	-0-	281	1	3899	2	N	1					53
							1	9									
04	4410	X	3982	-0-	-428	-0-	260	1	3722	2	N	-0-					53
05	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	276	1	3975	2	N	1					54
							1	9									
06	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	271	1	3774	2	N	4	4	8			54
							4	9									
07	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	257	1	3573	2	N	-0-					54
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	301	1	4093	2	N	-0-					54
09	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	242	1	3337	2	N	-0-					54
10	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	259	1	3456	2	N	-0-					54
11	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	289	1	3837	2	N	-0-					54
12	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 48,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-1621	-0-	127	1	1600	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4724	-0-	-90	-0-	343	1	4381	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1952	-0-	-3194	-0-	131	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1326	-0-	-3654	-0-	87	1	1239	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	2564	-0-	-2489	-0-	166	1	2398	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	2045	-0-	-2845	-0-	137	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	292	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	219	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	276	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3566	-0-	-836	-0-	248	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3268	-0-	-992	-0-	228	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1802	-0-	-2600	-0-	131	1	1671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	295	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	283	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2009	-0-	-2491	-0-	131	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	274	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	280	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	186	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	233	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	427	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	484	1	6467	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	424	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	420	1	5397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	286	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	203	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3440	-0-	-370	-0-	226	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	263	1	3791	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	254	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	248	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3183	-0-	-878	-0-	219	1	2964	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	233	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	242	1	3223	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	234	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	245	1	3139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	168	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	160	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	155	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	105	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1600	-0-	-710	-0-	108	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	182	-0-	-2267	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5719	-0-	-605	-0-	419	1	5291	2	N	8	5	8			54
							9	9									
02	5916	X	5768	-0-	-148	-0-	417	1	5345	2	N	5	5	8			54
							6	9									
03	6138	X	6123	-0-	-15	-0-	412	1	5704	2	N	6	6	8			54
							7	9									
04	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	358	1	5108	2	N	29					83
							32	9									
05	6169	X	5810	-0-	-359	-0-	377	1	5431	2	N	2					85
							2	9									
06	5970	X	5626	-0-	-344	-0-	377	1	5243	2	N	5	5	8			85
							6	9									
07	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	356	1	4974	2	N	-0-					85
08	6138	X	4134	-0-	-2004	-0-	283	1	3838	2	N	12					97
							13	9									
09	5640	X	4198	-0-	-1442	-0-	283	1	3906	2	N	8					105
							9	9									
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	447	1	5987	2	N	6	4	8			107
							7	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	420	1	5581	2	N	6	2	8			111
							7	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	397	1	5114	2	N	7	3	8			115
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 66,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					56
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					56
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					56
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	N	-0-					56
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					56
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	483	1	6096	2	N	-0-					37
02	8207	X	7034	-0-	-1173	-0-	510	1	6524	2	N	-0-					37
03	7595	X	7042	-0-	-553	-0-	474	1	6568	2	N	-0-					37
04	7350	X	5440	-0-	-1910	-0-	356	1	5084	2	N	-0-					37
05	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	421	1	6055	2	N	-0-					37
06	7290	X	5613	-0-	-1677	-0-	377	1	5229	2	N	6	6	8			37
							7	9									
07	7533	X	6856	-0-	-677	-0-	458	1	6398	2	N	-0-					37
08	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	461	1	6247	2	N	-0-					37
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	439	1	6066	2	N	-0-					37
10	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	456	1	6089	2	N	-0-					37
11	6630	X	6450	-0-	-180	-0-	452	1	5998	2	N	-0-					37
12	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	412	1	5284	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 76,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	259	2	N	-0-					45
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	17	1	216	2	N	-0-					45
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	2	N	-0-					45
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	14	1	213	2	N	-0-					45
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					45
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	258	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3120	-0-	-331	-0-	227	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	222	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	246	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	239	1	3448	2	N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	231	1	3220	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3875	X	3506	-0-	-369	-0-	234	1	3272	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	204	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	233	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	219	1	2940	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	175	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	254	1	3270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	-0-	-386	-0-	214	1	2686	2	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	247	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	155	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	263	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	211	1	2937	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	231	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	210	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3142	-0-	-788	-0-	213	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	211	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	213	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	216	1	2777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-1421	-0-	96	1	1211	2	N	-0-					136
02	3857	X	627	-0-	-3230	-0-	45	1	582	2	N	-0-					136
03	4123	X	1339	-0-	-2784	-0-	90	1	1247	2	N	2					138
							2	9									
04	3990	X	1207	-0-	-2783	-0-	79	1	1127	2	N	1					139
							1	9									
05	1798	X	301	-0-	-1497	-0-	20	1	281	2	N	-0-					139
06	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	76	1	1042	2	N	1	1	8			139
							1	9									
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	187	1	2608	2	N	-0-					139
08	1333	X	1308	-0-	-25	-0-	90	1	1218	2	N	-0-					139
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	210	1	2892	2	N	-0-					139
10	2790	X	1018	-0-	-1772	-0-	70	1	948	2	N	-0-					139
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	233	1	3089	2	N	-0-					139
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	263	1	3387	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 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	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	315	1	3962	2	N	3					85
							3	9									
02	5945	X	4032	-0-	-1913	-0-	292	1	3740	2	N	-0-					85
03	5022	X	3805	-0-	-1217	-0-	257	1	3547	2	N	1					86
							1	9									
04	4710	X	3659	-0-	-1051	-0-	240	1	3417	2	N	2					88
							2	9									
05	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	304	1	4387	2	N	2					90
							2	9									
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	280	1	3901	2	N	4	4	8			90
							4	9									
07	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	228	1	3184	2	N	-0-					90
08	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	301	1	4073	2	N	-0-					90
09	4530	X	3806	-0-	-724	-0-	257	1	3549	2	N	-0-					90
10	4681	X	3696	-0-	-985	-0-	257	1	3439	2	N	-0-					90
11	4230	X	3613	-0-	-617	-0-	254	1	3359	2	N	-0-					90
12	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	277	1	3566	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 47,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	302	1	3805	2	N	12					156
							13	9									
02	3915	X	3641	-0-	-274	-0-	263	1	3378	2	N	-0-					156
03	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	257	1	3573	2	N	-0-					156
04	4200	X	2532	-0-	-1668	-0-	167	1	2365	2	N	-0-					156
05	4340	X	1017	-0-	-3323	-0-	67	1	950	2	N	-0-					156
06	3990	X	1267	-0-	-2723	-0-	85	1	1179	2	N	3	3	8			156
							3	9									
07	3906	X	1911	-0-	-1995	-0-	128	1	1783	2	N	-0-					156
08	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	129	1	1762	2	N	-0-					156
09	2550	X	1633	-0-	-917	-0-	111	1	1522	2	N	-0-	135	1			21
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	205	1	2737	2	N	26					47
							29	9									
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	248	1	3288	2	N	6					53
							7	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 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	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	258	1	3242	2	N	-0-					69
02	3480	X	3242	-0-	-238	-0-	235	1	3007	2	N	-0-					69
03	3565	X	2699	-0-	-866	-0-	181	1	2518	2	N	-0-					69
04	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	225	1	3215	2	N	-0-					69
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	234	1	3364	2	N	-0-					69
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	230	1	3193	2	N	4	4	8			69
							4	9									
07	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	204	1	2856	2	N	-0-					69
08	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	225	1	3049	2	N	-0-					69
09	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	228	1	3134	2	N	11					80
							12	9									
10	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	239	1	3178	2	N	3					83
							3	9									
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	225	1	2979	2	N	-0-					83
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	231	1	2973	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 39,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

01	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	255	1	3213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	250	1	3204	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	233	1	3229	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3570	X	2780	-0-	-790	-0-	183	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2432	-0-	-1257	-0-	158	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3071	-0-	-499	-0-	207	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	222	1	3090	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2423	-0-	-1049	-0-	166	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1592	-0-	-1468	-0-	108	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	217	1	2906	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	140	1	1865	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3317	X	2654	-0-	-663	-0-	192	1	2461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-431	-0-	148 3	1 9	1867	2	N	3	2	8			110
02	2697	X	1813	-0-	-884	-0-	131 2	1 9	1680	2	N	2	2	8			110
03	2883	X	1687	-0-	-1196	-0-	113 19	1 9	1555	2	N	17	2	8			125
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	164 10	1 9	2342	2	N	9					134
05	2294	X	2148	-0-	-146	-0-	139 9	1 9	2000	2	N	8					142
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	137 7	1 9	1907	2	N	6	2	8			146
07	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	152	1	2102	2	N	-0-					146
08	2604	X	1923	-0-	-681	-0-	131	1	1792	2	N	-0-					146
09	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	125	1	1719	2	N	-0-					146
10	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	140 3	1 9	1858	2	N	3	147	1	2	8	-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	2063	2	N	1	1	8			-0-
12	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	149 1	1 9	1927	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6611	-0-	-209	-0-	484	1	6107	2	N	18	5	8			100
							20	9									
02	6380	X	5851	-0-	-529	-0-	423	1	5410	2	N	16	6	8			110
							18	9									
03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	394	1	5473	2	N	15	6	8			119
							17	9									
04	6600	X	5884	-0-	-716	-0-	385	1	5485	2	N	13					132
							14	9									
05	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	400	1	5770	2	N	10					142
							11	9									
06	6390	X	5601	-0-	-789	-0-	376	1	5214	2	N	10	5	8			147
							11	9									
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	429	1	5972	2	N	10					157
							11	9									
08	6169	X	5874	-0-	-295	-0-	403	1	5461	2	N	9					166
							10	9									
09	5970	X	5679	-0-	-291	-0-	383	1	5296	2	N	-0-	132	1			34
10	6417	X	5661	-0-	-756	-0-	393	1	5246	2	N	20	5	8			49
							22	9									
11	6210	X	5620	-0-	-590	-0-	392	1	5214	2	N	13	2	8			60
							14	9									
12	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	388	1	4999	2	N	14	3	8			71
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 70,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	341	1	4297	2	N	1					97
							1	9									
02	4582	X	1405	-0-	-3177	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					97
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	341	1	4704	2	N	12					109
							13	9									
04	4500	X	2223	-0-	-2277	-0-	145	1	2078	2	N	-0-					109
05	4650	X	597	-0-	-4053	-0-	38	1	559	2	N	-0-					109
06	4890	X	2860	-0-	-2030	-0-	192	1	2664	2	N	4	4	8			109
							4	9									
07	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	333	1	4651	2	N	-0-					109
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	133	1	1807	2	N	-0-					109
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	176	1	2439	2	N	-0-					109
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					109
11	1230	X	437	-0-	-793	-0-	30	1	407	2	N	-0-					109
12	1271	X	632	-0-	-639	-0-	46	1	586	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1581	-0-	-248	-0-		117	1	1463	2	N	1	1	8			160
								1	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		125	1	1602	2	N	1	1	8			160
								1	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		132	1	1833	2	N	2	2	8			160
								2	9									
04	1530	N	991	-0-	-539	-0-		65	1	926	2	N	-0-					160
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		129	1	1865	2	N	-0-					160
06	1890	N	1378	-0-	-512	-0-		93	1	1284	2	N	1	1	8			160
								1	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		146	1	2028	2	N	-0-					160
08	1984	N	1586	-0-	-398	-0-		108	1	1478	2	N	-0-					160
09	1380	N	1003	-0-	-377	-0-		67	1	936	2	N	-0-					160
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-		149	1	1974	2	N	11	133	1	1	8	37
								12	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		128	1	1702	2	N	4	1	8			40
								4	9									
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		123	1	1597	2	N	1	1	8			40
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1408	-0-	-142	-0-		103	1	1301	2	N	4	1	8			77
								4	9									
02	2059	X	1300	-0-	-759	-0-		93	1	1201	2	N	5	1	8			81
								6	9									
03	2201	X	1558	-0-	-643	-0-		105	1	1446	2	N	6	1	8			86
								7	9									
04	2130	X	1075	-0-	-1055	-0-		70	1	1002	2	N	3					89
								3	9									
05	1395	X	1080	-0-	-315	-0-		70	1	1008	2	N	2					91
								2	9									
06	1500	X	1366	-0-	-134	-0-		91	1	1269	2	N	5	1	8			95
								6	9									
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-		111	1	1541	2	N	5					100
								6	9									
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-		172	1	2340	2	N	9					109
								10	9									
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-		97	1	1354	2	N	4					113
								4	9									
10	1643	X	15	-0-	-1628	-0-		14	2	1	9	N	1	1	8			113
11	2430	X	564	-0-	-1866	-0-		38	1	524	2	N	2					115
								2	9									
12	2511	X	2236	-0-	-275	-0-		161	1	2066	2	N	8					123
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	380	1	4806	2	N	21	2	8			179
							23	9									
02	4234	X	701	-0-	-3533	-0-	50	1	645	2	N	5	5	8			179
							6	9									
03	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	164	1	2275	2	N	9	1	8			187
							10	9									
04	5040	X	106	-0-	-4934	-0-	7	1	98	2	N	1	169	1			19
							1	9									
05	5208	X	2883	-0-	-2325	-0-	187	1	2689	2	N	6					25
							7	9									
06	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	333	1	4639	2	N	16	2	8			39
							18	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	260	1	3614	2	N	10					49
							11	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	257	1	3486	2	N	12					61
							13	9									
09	4980	X	3284	-0-	-1696	-0-	222	1	3048	2	N	13					74
							14	9									
10	5146	X	1834	-0-	-3312	-0-	128	1	1703	2	N	3	3	8			74
							3	9									
11	4980	X	825	-0-	-4155	-0-	58	1	765	2	N	2	1	8			75
							2	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	301	1	3851	2	N	16	1	8			90
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5754	-0-	-818	-0-	423	1	5331	2	N	-0-					26
02	5887	X	5396	-0-	-491	-0-	391	1	5005	2	N	-0-					26
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	411	1	5683	2	N	-0-					26
04	5790	X	5734	-0-	-56	-0-	377	1	5357	2	N	-0-					26
05	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	381	1	5502	2	N	-0-					26
06	5910	X	5755	-0-	-155	-0-	386	1	5362	2	N	6	6	8			26
							7	9									
07	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	377	1	5271	2	N	-0-					26
08	6107	X	5589	-0-	-518	-0-	383	1	5206	2	N	-0-					26
09	5760	X	5032	-0-	-728	-0-	339	1	4693	2	N	-0-					26
10	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	380	1	5072	2	N	-0-					26
11	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	362	1	4817	2	N	-0-					26
12	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	394	1	5056	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 66,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5113	-0-	-436	-0-	374	1	4728	2	N	10	3	8			95
							11	9									
02	5191	X	4555	-0-	-636	-0-	330	1	4217	2	N	7	5	8			97
							8	9									
03	5549	X	3879	-0-	-1670	-0-	260	1	3610	2	N	8	4	8			101
							9	9									
04	4950	X	3632	-0-	-1318	-0-	238	1	3391	2	N	3					104
							3	9									
05	5115	X	984	-0-	-4131	-0-	64	1	919	2	N	1					105
							1	9									
06	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	304	1	4226	2	N	7	3	8			109
							8	9									
07	4867	X	4196	-0-	-671	-0-	280	1	3913	2	N	3					112
							3	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	310	1	4212	2	N	3					115
							3	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	309	1	4253	2	N	-0-					115
10	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	254	1	3388	2	N	4	4	8			115
							4	9									
11	4530	X	1834	-0-	-2696	-0-	128	1	1705	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	4712	X	631	-0-	-4081	-0-	46	1	584	2	N	1	1	8			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	149	1	1885	2	N	-0-					45
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	143	1	1817	2	N	-0-					45
03	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	129	1	1792	2	N	-0-					45
04	1980	N	1498	-0-	-482	-0-	98	1	1400	2	N	-0-					45
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	164	1	2352	2	N	-0-					45
06	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	94	1	1319	2	N	2	2	8			45
							2	9									
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	96	1	1353	2	N	-0-					45
08	2511	N	1650	-0-	-861	-0-	114	1	1536	2	N	-0-					45
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	134	1	1845	2	N	-0-					45
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					45
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	100	1	1338	2	N	-0-					45
12	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-389	-0-	147	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1922	-0-	-108	-0-	140	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1452	-0-	-563	-0-	99	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1650	-0-	-300	-0-	109	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1672	-0-	-374	-0-	108	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1095	-0-	-885	-0-	73	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	146	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	140	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	134	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	126	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 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	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	351	1	4437	2	N	4					64
							4	9									
02	5162	X	4411	-0-	-751	-0-	320	1	4088	2	N	3					67
							3	9									
03	5332	X	4730	-0-	-602	-0-	318	1	4410	2	N	2					69
							2	9									
04	4950	X	2499	-0-	-2451	-0-	164	1	2335	2	N	-0-					69
05	4991	X	3869	-0-	-1122	-0-	251	1	3617	2	N	1					70
							1	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	350	1	4855	2	N	5	5	8			70
							6	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1	4701	2	N	-0-					70
08	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	321	1	4359	2	N	-0-					70
09	5220	X	4362	-0-	-858	-0-	295	1	4067	2	N	-0-					70
10	5394	X	4310	-0-	-1084	-0-	301	1	4009	2	N	-0-					70
11	5220	X	4186	-0-	-1034	-0-	292	1	3892	2	N	2					72
							2	9									
12	5022	X	4154	-0-	-868	-0-	300	1	3854	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 52,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	189	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	186	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	151	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	171	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2022	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	146	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	128	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	588	1	4435	2	N	32					126
							35	9									
02	3915	X	3810	-0-	-105	-0-	589	1	3212	2	N	8					134
							9	9									
03	4185	X	2409	-0-	-1776	-0-	408	1	1995	2	N	5					139
							6	9									
04	4890	X	2084	-0-	-2806	-0-	383	1	1701	2	N	-0-					139
05	5053	X	2283	-0-	-2770	-0-	412	1	1871	2	N	-0-					139
06	4890	X	1800	-0-	-3090	-0-	362	1	1438	2	N	-0-					139
07	4061	X	2396	-0-	-1665	-0-	422	1	1974	2	N	-0-					139
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	519	1	4020	2	N	37					176
							41	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4212	2	18	9	N	16					192
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3856	2	N	19	183	1			28
							21	9									
11	4440	X	3830	-0-	-610	-0-	510	1	3281	2	N	35					63
							39	9									
12	4588	X	2924	-0-	-1664	-0-	394	1	2513	2	N	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 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	1054	N	852	-0-	-202	-0-	100	1	752	2	N	-0-					63
02	783	N	434	-0-	-349	-0-	67	1	367	2	N	-0-					63
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	254	1	1241	2	N	10					73
							11	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	212	1	942	2	N	-0-					73
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	194	1	881	2	N	-0-					73
06	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	232	1	922	2	N	-0-					73
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	222	1	1035	2	N	7					80
							8	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	154	1	1194	2	N	-0-					80
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					80
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	133	1	968	2	N	-0-					80
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	133	1	857	2	N	-0-					80
12	1085	N	732	-0-	-353	-0-	99	1	633	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					47
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					47
03	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					47
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. //CONT.// 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 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	806	N	804	-0-	-2	-0-	94	1	710	2	N	-0-					15
02	551	N	321	-0-	-230	-0-	50	1	271	2	N	-0-					15
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	144	1	705	2	N	-0-					15
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	711	2	N	-0-					15
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	176	1	799	2	N	-0-					15
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	161	1	640	2	N	-0-					15
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	138	1	643	2	N	-0-					15
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	108	1	836	2	N	-0-					15
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					15
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	118	1	857	2	N	-0-					15
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	113	1	728	2	N	-0-					15
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	287	1	1830	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	29	14	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	38	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	45	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 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	682	N	590	-0-	-92	-0-	94	1	496	2	N	-0-					79
02	725	N	574	-0-	-151	-0-	30	1	541	2	N	3					82
							3	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	2					84
							2	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	692	2	N	1					85
							1	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	N	-0-					85
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	62	1	692	2	N	-0-					85
07	3100	N	3359	-0-	259	259	258	1	3095	2	N	5					90
							6	9									
08	1600	N	1341	-0-	-259	-0-	85	1	1239	2	N	15					105
							17	9									
09	3000	N	4178	-0-	1178	1178	254	1	3924	2	N	-0-					105
10	4810	X	3632	-0-	-1178	-0-	243	1	3389	2	N	-0-					105
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					105
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	261	1	3608	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 24,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	808	-0-	-494	-0-	129	1	679	2	N	-0-					61
02	1624	N	1033	-0-	-591	-0-	54	1	973	2	N	5					66
							6	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	165	1	1857	2	N	5					71
							6	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	2	N	4					75
							4	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	N	82					157
							90	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	160	1	1791	2	N	2					159
							2	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	149	1	1788	2	N	2					161
							2	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	167	1	2433	2	N	2					163
							2	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	N	-0-					163
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1971	2	N	-0-					163
11	2520	N	1912	-0-	-608	-0-	129	1	1783	2	N	-0-					163
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	382	1	2014	2	N	-0-					40
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	4					44
							4	9									
03	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	181	1	2035	2	N	5					49
							6	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	222	1	2231	2	N	5					54
							6	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	220	1	2505	2	N	-0-					54
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	208	1	2329	2	N	1					55
							1	9									
07	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	131	1	1576	2	N	-0-					55
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	177	1	2585	2	N	6					61
							7	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	N	-0-					61
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	139	1	1939	2	N	-0-					61
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	149	1	2049	2	N	-0-					61
12	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	150	1	2069	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 28,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 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	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	56	1	1032	2	N	-0-					60
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					60
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	79	1	1102	2	N	-0-					60
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	N	-0-					60
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	N	-0-					60
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	43	1	745	2	N	-0-					60
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	63	1	988	2	N	-0-					60
08	1147	N	723	-0-	-424	-0-	47	1	676	2	N	-0-					60
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	-0-					60
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	77	1	939	2	N	-0-					60
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-					60
12	899	N	643	-0-	-256	-0-	49	1	594	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	98	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	153	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	125	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1945	-0-	-659	-0-	126	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	135	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	165	1	2008	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	154	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	162	1	1962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	605	2	N	1					119
							1	9									
02	957	N	902	-0-	-55	-0-	47	1	852	2	N	3					122
							3	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	76	1	858	2	N	2					124
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	N	2					126
							2	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	N	87					213
							96	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	77	1	859	2	N	-0-					213
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	65	1	783	2	N	3					216
							3	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	N	2					218
							2	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	2	N	-0-					218
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					218
11	1350	N	954	-0-	-396	-0-	64	1	890	2	N	-0-					218
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	93	1	491	2	N	1					15
							1	9									
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	38	1	685	2	N	2					17
							2	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	N	2					19
							2	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	1					20
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	N	-0-					20
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	56	1	627	2	N	-0-					20
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-					20
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-					20
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	33	1	504	2	N	-0-					20
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	N	-0-					20
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	43	1	595	2	N	-0-					20
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	230	1	4231	2	N	-0-					77
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	263	1	3984	2	N	-0-					77
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	311	1	4334	2	N	-0-					77
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	295	1	3800	2	N	-0-					77
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	309	1	4126	2	N	-0-					77
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	208	1	3601	2	N	-0-					77
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	238	1	3738	2	N	-0-					77
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	257	1	3708	2	N	-0-					77
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	235	1	3376	2	N	-0-					77
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	-0-					77
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	213	1	2615	2	N	-0-					77
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	265	1	3210	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 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	6138	X	5805	-0-	-333	-0-	299	1	5506	2	N	-0-					32
02	5742	X	5626	-0-	-116	-0-	349	1	5277	2	N	-0-					32
03	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	393	1	5477	2	N	-0-					32
04	6060	X	5536	-0-	-524	-0-	398	1	5138	2	N	-0-					32
05	6262	X	5953	-0-	-309	-0-	414	1	5539	2	N	-0-					32
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	331	1	5721	2	N	-0-					32
07	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	359	1	5647	2	N	-0-					32
08	5952	X	5894	-0-	-58	-0-	382	1	5512	2	N	-0-					32
09	6060	X	5312	-0-	-748	-0-	345	1	4967	2	N	-0-					32
10	6262	X	5269	-0-	-993	-0-	399	1	4870	2	N	-0-					32
11	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	362	1	4439	2	N	-0-					32
12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	445	1	5402	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 67,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	115	1	1436	2	N	-0-					59
02	1711	N	1477	-0-	-234	-0-	99	1	1363	2	N	14					73
							15	9									
03	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	102	1	1354	2	N	72	18	1			127
							79	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	115	1	1400	2	N	-0-					127
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	2	N	-0-					127
06	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	114	1	1174	2	N	-0-					127
07	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	87	1	992	2	N	12	39	1			100
							13	9									
08	1395	N	993	-0-	-402	-0-	88	1	905	2	N	-0-					100
09	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	90	1	957	2	N	-0-					100
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	-0-					100
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					100
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3496	-0-	-627	-0-	180	1	3316	2	N	-0-					50
02	3741	X	3257	-0-	-484	-0-	202	1	3055	2	N	-0-					50
03	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	239	1	3328	2	N	-0-					50
04	3810	X	3297	-0-	-513	-0-	237	1	3060	2	N	-0-					50
05	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	240	1	3215	2	N	-0-					50
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	194	1	3354	2	N	-0-					50
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	211	1	3309	2	N	-0-					50
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	224	1	3234	2	N	-0-					50
09	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	217	1	3126	2	N	-0-					50
10	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	266	1	3248	2	N	-0-					50
11	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	247	1	3030	2	N	-0-					50
12	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	253	1	3071	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 41,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-1223	-0-	511	1	2693	2	N	5					86
							6	9									
02	3625	X	2731	-0-	-894	-0-	142	1	2576	2	N	12					98
							13	9									
03	3875	X	3372	-0-	-503	-0-	274	1	3089	2	N	8					106
							9	9									
04	3750	X	2658	-0-	-1092	-0-	240	1	2411	2	N	6					112
							7	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	262	1	2991	2	N	3					115
							3	9									
06	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	239	1	2682	2	N	1					116
							1	9									
07	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	184	1	2211	2	N	-0-					116
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	241	1	3510	2	N	-0-					116
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	191	1	2951	2	N	-0-					116
10	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	193	1	2689	2	N	-0-					116
11	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	180	1	2479	2	N	-0-					116
12	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 35,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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	10154	X	10154	-0-		-0-	-0-		523	1	9631	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6399	-0-		-271	-0-		397	1	6002	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-		-7130	-0-						N	-0-					-0-
04	6900	X	213	-0-		-6687	-0-		15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	84	-0-		-7046	-0-		6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	15574	X	15574	-0-		-0-	-0-		852	1	14722	2	N	-0-					-0-
07	11587	X	11587	-0-		-0-	-0-		693	1	10894	2	N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-		-0-	-0-		734	1	10602	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	9608	-0-		-5962	-0-		624	1	8984	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	9614	-0-		-6475	-0-		728	1	8886	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	9741	-0-		-5829	-0-		734	1	9007	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9063	-0-		-2531	-0-		690	1	8372	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 93,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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	37386	X	32104	-0-		-5282	-0-		1653	1	30451	2	N	-0-					-0-
02	32045	X	26943	-0-		-5102	-0-		1671	1	25272	2	N	-0-					-0-
03	34255	X	31111	-0-		-3144	-0-		2083	1	29028	2	N	-0-					-0-
04	33150	X	27200	-0-		-5950	-0-		1957	1	25243	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	29177	-0-		-2939	-0-		2030	1	27147	2	N	-0-					-0-
06	31080	X	29549	-0-		-1531	-0-		1616	1	27933	2	N	-0-					-0-
07	31124	X	29024	-0-		-2100	-0-		1736	1	27288	2	N	-0-					-0-
08	30814	X	25388	-0-		-5426	-0-		1644	1	23744	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	26278	-0-		-3272	-0-		1707	1	24570	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
10	30535	X	18960	-0-		-11575	-0-		1436	1	17524	2	N	-0-					-0-
11	29550	X	19434	-0-		-10116	-0-		1465	1	17969	2	N	-0-					-0-
12	29016	X	19659	-0-		-9357	-0-		1497	1	18160	2	N	2	2	1			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 314,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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	81158	X	64074	-0-		-17084	-0-		64074	2			N	-0-					-0-
02	67860	X	59046	-0-		-8814	-0-		59046	2			N	-0-					-0-
03	72540	X	56078	-0-		-16462	-0-		56078	2			N	-0-					-0-
04	70200	X	50929	-0-		-19271	-0-		50929	2			N	-0-					-0-
05	70711	X	55459	-0-		-15252	-0-		55459	2			N	-0-					-0-
06	62010	X	50721	-0-		-11289	-0-		50721	2			N	-0-					-0-
07	63116	X	53419	-0-		-9697	-0-		53419	2			N	-0-					-0-
08	51336	X	48618	-0-		-2718	-0-		48618	2			N	-0-					-0-
09	49680	X	48881	-0-		-799	-0-		48881	2			N	-0-					-0-
10	51336	X	46852	-0-		-4484	-0-		46851	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	49680	X	44936	-0-		-4744	-0-		44936	2			N	-0-					-0-
12	51336	X	43688	-0-		-7648	-0-		43687	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65069	X	46562	-0-	-18507	-0-	46562	2			N	-0-					-0-
02	49764	X	42176	-0-	-7588	-0-	42176	2			N	-0-					-0-
03	53196	X	41943	-0-	-11253	-0-	41943	2			N	-0-					-0-
04	50040	X	37696	-0-	-12344	-0-	37696	2			N	-0-					-0-
05	50220	X	41126	-0-	-9094	-0-	41126	2			N	-0-					-0-
06	45060	X	36565	-0-	-8495	-0-	36565	2			N	-0-					-0-
07	45074	X	35797	-0-	-9277	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34959	-0-	-2675	-0-	34959	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	34185	-0-	-2235	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	31794	-0-	-5840	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	31250	-0-	-5170	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	30211	-0-	-5594	-0-	30210	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 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	21638	X	15928	-0-	-5710	-0-	820	1	15108	2	N	-0-					-0-
02	17429	X	13470	-0-	-3959	-0-	836	1	12634	2	N	-0-					-0-
03	17453	X	14734	-0-	-2719	-0-	986	1	13748	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	13411	-0-	-3449	-0-	965	1	12446	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	13723	-0-	-2800	-0-	955	1	12768	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	13059	-0-	-2361	-0-	714	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	12936	-0-	-1789	-0-	774	1	12162	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	12389	-0-	-1561	-0-	802	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	11722	-0-	-1688	-0-	761	1	10961	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	11841	-0-	-1892	-0-	897	1	10944	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	11257	-0-	-1793	-0-	848	1	10409	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	11244	-0-	-1683	-0-	856	1	10386	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 155,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 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	616249	X	99401	-0-	-516848	-0-	99401	2			N	-0-					-0-
02	576491	X	90572	-0-	-485919	-0-	90572	2			N	-0-					-0-
03	88766	X	88766	-0-	-0-	-0-	88766	2			N	-0-					-0-
04	79676	X	79676	-0-	-0-	-0-	79676	2			N	-0-					-0-
05	99386	X	85656	-0-	-13730	-0-	85656	2			N	-0-					-0-
06	96180	X	78550	-0-	-17630	-0-	78550	2			N	-0-					-0-
07	96813	X	77063	-0-	-19750	-0-	77063	2			N	-0-					-0-
08	80817	X	73739	-0-	-7078	-0-	73739	2			N	-0-					-0-
09	78210	X	70620	-0-	-7590	-0-	70620	2			N	-0-					-0-
10	80817	X	69414	-0-	-11403	-0-	69414	2			N	-0-					-0-
11	78210	X	64525	-0-	-13685	-0-	64525	2			N	-0-					-0-
12	77066	X	63224	-0-	-13842	-0-	63222	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 941,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	N	5					111
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					111
03	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2765	2			N	-0-					111
04	3270	X	2205	-0-	-1065	-0-	2205	2			N	-0-					111
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3221	2	3	9	N	3					114
06	3300	X	1505	-0-	-1795	-0-	1505	2			N	-0-					114
07	3410	X	998	-0-	-2412	-0-	998	2			N	-0-					114
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-	85	1			29
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	2	1	9	N	1					30
10	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2606	2			N	-0-					30
11	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2594	2	6	9	N	5					35
12	3534	X	2242	-0-	-1292	-0-	2242	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	1290	2	74	9	N	67	67	1			-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1384	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
02	2291	X	1197	-0-	-1094	-0-	37	1	1145	2	Y	14	1	8			24
							15	9									
03	2449	X	1383	-0-	-1066	-0-	42	1	1332	2	Y	8	23	1	1	8	8
							9	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	86	1	2982	2	Y	9	5	8			12
							10	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1747	2	Y	9	26	1	1	8	4
							10	9									
07	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	102	1	3019	2	Y	14	3	8			15
							15	9									
08	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	79	1	2402	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
09	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	58	1	1930	2	Y	6	3	8			23
							7	9									
10	3131	X	2256	-0-	-875	-0-	69	1	2180	2	Y	6	4	8			25
							7	9									
11	3030	X	2834	-0-	-196	-0-	78	1	2747	2	Y	8	25	1	1	8	7
							9	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	97	1	3277	2	Y	9	2	8			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 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	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	750	N	487	-0-	-263	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	14656	-0-	11656	11656	14652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100	N	67635	-0-	64535	76191	67270	2	365	9	Y	332	198	1	63	8	71
08	3100	N	61544	-0-	58444	134635	60702	2	842	9	Y	765	622	1	29	8	185
09	172313	X	37678	-0-	-134635	-0-	37348	2	330	9	Y	300	205	1	18	8	262
10	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	45549	2	750	9	Y	682	633	1			311
11	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	32635	2	408	9	Y	371	546	1	2	8	134
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33376	2	415	9	Y	377	397	1	2	8	112

TOTAL GAS PROD: 294,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	236	-0-	-1864	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1810	2	22	9	Y	20	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					2
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	2542	N	1343	-0-	-1199	-0-	1343	2			Y	-0-					2
04	2670	N	2199	-0-	-471	-0-	2199	2			Y	-0-					2
05	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	2			Y	-0-					2
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					2
07	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1565	2			Y	-0-					2
08	2325	N	1664	-0-	-661	-0-	1664	2			Y	-0-					2
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					2
10	3100	N	3720	-0-	620	620	3719	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	3000	N	5186	-0-	2186	2806	5184	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	3100	N	4786	-0-	1686	4492	4786	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	482	-0-	-1471	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1319	-0-	-421	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 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	6045	X	1982	-0-	-4063	-0-	57	1	1922	2	Y	3					6
							3	9									
02	2871	X	2044	-0-	-827	-0-	53	1	1985	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	170	1	5361	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	117	1	3807	2	Y	3					13
							3	9									
05	3069	X	2082	-0-	-987	-0-	56	1	2026	2	Y	-0-	11	1			2
06	2970	X	1235	-0-	-1735	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					2
07	3069	X	997	-0-	-2072	-0-	29	1	968	2	Y	-0-					2
08	3069	X	1277	-0-	-1792	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					2
09	2970	X	1311	-0-	-1659	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2077	X	1028	-0-	-1049	-0-	29	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	2					3
							2	9									
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	52	1	2127	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-1074	-0-	4 1	1 9	843	2	N	1	1	8			110
02	1798	N	586	-0-	-1212	-0-	3	1	583	2	N	-0-					110
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	33	1	2079	2	N	-0-					110
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	54	1	1893	2	N	-0-					110
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1471	2	N	9					119
06	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	31 3	1 9	1294	2	N	3					122
07	1922	N	1174	-0-	-748	-0-	22	1	1152	2	N	-0-					122
08	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	18	1	1099	2	N	-0-					122
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	36	1	1648	2	N	-0-					122
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	37	1	1861	2	N	-0-					122
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	32	1	1558	2	N	-0-					122
12	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	24	1	1325	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 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	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					9
02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2			N	-0-					9
03	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			N	-0-					9
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					9
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					9
06	1320	N	881	-0-	-439	-0-	881	2			N	-0-					9
07	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	2			N	-0-					9
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					9
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					9
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					9
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					9
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					84
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					84
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					84
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					84
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					84
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					84
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					84
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					84
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					84
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	167 8	1 9	5315	2	N	7	3	8			52
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	135 19	1 9	4353	2	N	17	2	8			67
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	4763	2	N	18	1	8			84
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	140 14	1 9	4386	2	N	13	4	8			93
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	138 8	1 9	4345	2	N	7					100
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	3708	2	N	3	2	8			101
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	3403	2	N	3	3	8			101
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	92 10	1 9	2556	2	N	9					110
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	2387	2	N	2	2	8			110
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102 12	1 9	3273	2	N	11	5	8			116
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	125 7	1 9	4444	2	N	6	63	1	1	8	58
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	4416	2	N	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 48,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 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	434	N	183	-0-	-251	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					8
02	232	N	86	-0-	-146	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					8
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					8
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					8
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					8
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					8
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					8
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					8
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					8
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					8
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	32	1	1270	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	40	1	1334	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	40	1	1349	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	46	1	1486	2	Y	-0-					58
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	30	1	1214	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	52	1	1665	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	47	1	1672	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	54	1	1718	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
12	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	51	1	1596	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	1496	-0-	-1085	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1869	-0-	-983	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1808	-0-	-772	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1368	-0-	-492	-0-	39	1	1327	2	Y	2					3
							2	9									
02	1769	N	1400	-0-	-369	-0-	37	1	1359	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	2	Y	3					6
							3	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	Y	1					7
							1	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	40	1	1460	2	Y	-0-	6	1			1
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	57	1	1956	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	43	1	1424	2	Y	-0-					1
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	2	Y	-0-					1
09	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	46	1	1440	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	39	1	1336	2	Y	1					1
							1	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	Y	3					4
							3	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2305	-0-	-950	-0-	66	1	2235	2	Y	4					7
							4	9									
02	3161	X	2345	-0-	-816	-0-	61	1	2277	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	84	1	2665	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	2					9
							2	9									
05	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	65	1	2359	2	Y	-0-	8	1			1
06	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	75	1	2562	2	Y	-0-					1
07	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	76	1	2520	2	Y	-0-					1
08	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	79	1	2486	2	Y	-0-					1
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	82	1	2568	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	83	1	2840	2	Y	3					3
							3	9									
11	2640	X	287	-0-	-2353	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					3
12	2728	X	369	-0-	-2359	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3230	-0-	130	130	94	1	3124	2	Y	11	3	8			16
							12	9									
02	2540	X	2410	-0-	-130	-0-	74	1	2305	2	Y	28	2	8			42
							31	9									
03	2480	X	724	-0-	-1756	-0-	22	1	698	2	Y	4	40	1	1	8	5
							4	9									
04	3120	X	2286	-0-	-834	-0-	64	1	2215	2	Y	6	4	8			7
							7	9									
05	3224	X	1871	-0-	-1353	-0-	56	1	1806	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
06	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	101	1	2774	2	Y	14	21	1	2	8	5
							15	9									
07	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	81	1	2390	2	Y	11	3	8			13
							12	9									
08	2356	X	1522	-0-	-834	-0-	48	1	1470	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
09	2880	X	350	-0-	-2530	-0-	10	1	339	2	Y	1					17
							1	9									
10	2976	X	367	-0-	-2609	-0-	11	1	355	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	2880	X	432	-0-	-2448	-0-	12	1	419	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
12	2480	X	1035	-0-	-1445	-0-	30	1	1002	2	Y	3	1	8			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4982	-0-	-567	-0-	142	1	4831	2	Y	8					13
							9	9									
02	5075	X	4558	-0-	-517	-0-	119	1	4426	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
03	5425	X	4323	-0-	-1102	-0-	132	1	4185	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
04	5250	X	2016	-0-	-3234	-0-	60	1	1954	2	Y	2					16
							2	9									
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	140	1	5113	2	Y	-0-	14	1			2
06	4830	X	2725	-0-	-2105	-0-	78	1	2647	2	Y	-0-					2
07	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	133	1	4385	2	Y	-0-					2
08	5239	X	4539	-0-	-700	-0-	139	1	4400	2	Y	-0-					2
09	5070	X	3436	-0-	-1634	-0-	106	1	3330	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	5239	X	4049	-0-	-1190	-0-	114	1	3931	2	Y	4					4
							4	9									
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	125	1	4610	2	Y	7					11
							8	9									
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	115	1	4733	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 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	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	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-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	127	1	4221	2	Y	16	3	8				21
							18	9										
02	3712	X	3688	-0-	-24	-0-	113	1	3528	2	Y	43	2	8				62
							47	9										
03	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	102	1	3234	2	Y	19	60	1	2	8		19
							21	9										
04	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	100	1	3468	2	Y	10	5	8				24
							11	9										
05	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	99	1	3161	2	Y	14	1	8				37
							15	9										
06	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	117	1	3189	2	Y	16	44	1	2	8		7
							18	9										
07	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	118	1	3496	2	Y	17	4	8				20
							19	9										
08	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	85	1	2596	2	Y	7	1	8				26
							8	9										
09	3570	X	2599	-0-	-971	-0-	76	1	2514	2	Y	8	2	8				32
							9	9										
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	101	1	3164	2	Y	7	6	8				33
							8	9										
11	3510	X	2674	-0-	-836	-0-	73	1	2592	2	Y	8	32	1	1	8		8
							9	9										
12	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	87	1	2942	2	Y	8	2	8				14
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 39,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	144	1 9	4896	2	Y	8					12
02	4814	X	4700	-0-	-114	-0-	123	1 13 9	4564	2	Y	12	14	1			10
03	5146	X	3690	-0-	-1456	-0-	113	1 6 9	3571	2	Y	5	1	8			14
04	4980	X	4468	-0-	-512	-0-	133	1 4 9	4331	2	Y	4					18
05	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	130	1	4746	2	Y	-0-	16	1			2
06	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	131	1	4466	2	Y	-0-					2
07	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	138	1	4557	2	Y	-0-					2
08	4867	X	4227	-0-	-640	-0-	129	1	4098	2	Y	-0-					2
09	4710	X	4094	-0-	-616	-0-	127	1	3967	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4867	X	3917	-0-	-950	-0-	111	1 4 9	3802	2	Y	4					4
11	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	108	1 7 9	3983	2	Y	6					10
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	4809	2	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 53,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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	1178	N	942	-0-	-236	-0-	27	1 3 9	912	2	Y	3	1	8			6
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	64	1 26 9	1984	2	Y	24	2	8			28
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	878	2	Y	5	27	1	1	8	5
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	1245	2	Y	4	2	8			7
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	44	1 7 9	1420	2	Y	6	1	8			12
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	1463	2	Y	7	16	1	1	8	2
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	1287	2	Y	6	1	8			7
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1317	2	Y	4	1	8			10
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	1029	2	Y	3	1	8			12
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	1390	2	Y	4	3	8			13
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	1463	2	Y	5	13	1	1	8	4
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	1812	2	Y	5	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	96	1	3211	2	Y	12	3	8			17
								13	9									
02	2726	X	2027	-0-		-699	-0-	62	1	1939	2	Y	24	2	8			39
								26	9									
03	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	96	1	3026	2	Y	17	38	1	3	8	15
								19	9									
04	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	109	1	3754	2	Y	10	6	8			19
								11	9									
05	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	107	1	3409	2	Y	16	1	8			34
								18	9									
06	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	142	1	3884	2	Y	20	44	1	3	8	7
								22	9									
07	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	121	1	3580	2	Y	17	4	8			20
								19	9									
08	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	96	1	2934	2	Y	8	2	8			26
								9	9									
09	2820	X	2412	-0-		-408	-0-	70	1	2334	2	Y	7	2	8			31
								8	9									
10	2914	X	2482	-0-		-432	-0-	76	1	2399	2	Y	6	5	8			32
								7	9									
11	2820	X	2610	-0-		-210	-0-	72	1	2529	2	Y	8	32	1	1	8	7
								9	9									
12	2914	X	2298	-0-		-616	-0-	66	1	2225	2	Y	6	1	8			12
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2886	-0-		-307	-0-	82	1	2800	2	Y	4					7
								4	9									
02	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	84	1	3125	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
03	3100	X	2667	-0-		-433	-0-	82	1	2582	2	Y	3	1	8			8
								3	9									
04	3000	X	1998	-0-		-1002	-0-	59	1	1937	2	Y	2					10
								2	9									
05	3441	X	2636	-0-		-805	-0-	70	1	2566	2	Y	-0-	9	1			1
06	3330	X	2151	-0-		-1179	-0-	61	1	2090	2	Y	-0-					1
07	3441	X	1879	-0-		-1562	-0-	55	1	1824	2	Y	-0-					1
08	2666	X	1897	-0-		-769	-0-	58	1	1839	2	Y	-0-					1
09	2550	X	2104	-0-		-446	-0-	65	1	2039	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	2337	-0-		-298	-0-	66	1	2269	2	Y	2					2
								2	9									
11	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	73	1	2698	2	Y	4					6
								4	9									
12	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	87	1	3610	2	Y	2					8
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 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	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	321	1	5960	2	Y	-0-					25
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	383	1	6028	2	Y	-0-					25
03	6913	X	6341	-0-	-572	-0-	122	1	6217	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
04	6690	X	5602	-0-	-1088	-0-	357	1	5244	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	6913	X	5635	-0-	-1278	-0-	276	1	5358	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	6630	X	4846	-0-	-1784	-0-	57	1	4789	2	Y	-0-					25
07	6851	X	6237	-0-	-614	-0-	327	1	5910	2	Y	-0-					25
08	6355	X	5524	-0-	-831	-0-	312	1	5212	2	Y	-0-					25
09	5610	X	4700	-0-	-910	-0-	434	1	4265	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	6231	X	4040	-0-	-2191	-0-	129	1	3910	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	6030	X	2538	-0-	-3492	-0-	45	1	2492	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	6231	X	3401	-0-	-2830	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 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	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	218	1	7399	2	Y	12					34
							13	9									
02	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	164	1	6100	2	Y	17	37	1	2	8	12
							19	9									
03	7595	X	5926	-0-	-1669	-0-	182	1	5736	2	Y	7	1	8			18
							8	9									
04	7380	X	6736	-0-	-644	-0-	200	1	6529	2	Y	6	3	8			21
							7	9									
05	7626	X	6215	-0-	-1411	-0-	166	1	6049	2	Y	-0-	19	1			2
06	7380	X	6088	-0-	-1292	-0-	174	1	5914	2	Y	-0-					2
07	6975	X	6108	-0-	-867	-0-	179	1	5929	2	Y	-0-					2
08	6975	X	6431	-0-	-544	-0-	197	1	6234	2	Y	-0-					2
09	6750	X	4466	-0-	-2284	-0-	138	1	4328	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	6293	X	4796	-0-	-1497	-0-	135	1	4655	2	Y	5					5
							6	9									
11	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	152	1	5634	2	Y	9	2	8			12
							10	9									
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	192	1	7931	2	Y	5	2	8			15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 74,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2364	-0-	-798	-0-		68	1	2292	2	Y	4					7
								4	9									
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-		56	1	2087	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-		69	1	2194	2	Y	3					8
								3	9									
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-		69	1	2254	2	Y	2					10
								2	9									
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-		67	1	2446	2	Y	-0-	9	1			1
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		77	1	2612	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3208	-0-	108	108		94	1	3114	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3561	-0-	461	569		109	1	3452	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3154	-0-	154	723		98	1	3056	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4506	X	3783	-0-	-723	-0-		107	1	3672	2	Y	4					4
								4	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-		114	1	4222	2	Y	7					11
								8	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-		88	1	3639	2	Y	2					13
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6263	-0-	-92	-0-		179	1	6073	2	Y	10					17
								11	9									
02	6583	X	5593	-0-	-990	-0-		146	1	5430	2	Y	15	20	1	1	8	11
								17	9									
03	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-		158	1	4984	2	Y	6	1	8			16
								7	9									
04	6810	X	4828	-0-	-1982	-0-		144	1	4680	2	Y	4					20
								4	9									
05	6262	X	5793	-0-	-469	-0-		155	1	5638	2	Y	-0-	18	1			2
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-		175	1	5948	2	Y	-0-					2
07	5983	X	5664	-0-	-319	-0-		166	1	5498	2	Y	-0-					2
08	5797	X	5056	-0-	-741	-0-		155	1	4901	2	Y	-0-					2
09	6120	X	5982	-0-	-138	-0-		185	1	5797	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-		249	1	8548	2	Y	8					8
								9	9									
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-		182	1	6731	2	Y	10	1	8			17
								11	9									
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-		194	1	8028	2	Y	5	1	8			21
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 74,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2412	-0-	-1060	-0-	69	1	2339	2	Y	4					9
							4	9									
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	142	1	5269	2	Y	14	12	1	1	8	10
							15	9									
03	4867	X	4170	-0-	-697	-0-	128	1	4036	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
04	4710	X	4036	-0-	-674	-0-	120	1	3913	2	Y	3					17
							3	9									
05	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	114	1	4150	2	Y	-0-	15	1			2
06	4710	X	2618	-0-	-2092	-0-	75	1	2543	2	Y	-0-					2
07	4867	X	2733	-0-	-2134	-0-	80	1	2653	2	Y	-0-					2
08	4278	X	1458	-0-	-2820	-0-	45	1	1413	2	Y	-0-					2
09	4140	X	1208	-0-	-2932	-0-	37	1	1171	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4278	X	1208	-0-	-3070	-0-	34	1	1173	2	Y	1					1
							1	9									
11	2640	X	1229	-0-	-1411	-0-	32	1	1195	2	Y	2					3
							2	9									
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	133	1	5497	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7238	-0-	-574	-0-	207	1	7019	2	Y	11					14
							12	9									
02	3654	X	2971	-0-	-683	-0-	78	1	2884	2	Y	8	15	1			7
							9	9									
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	103	1	3252	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	334	1	10893	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
05	7223	X	6248	-0-	-975	-0-	167	1	6081	2	Y	-0-	16	1			2
06	6990	X	2414	-0-	-4576	-0-	69	1	2345	2	Y	-0-					2
07	8091	X	1630	-0-	-6461	-0-	48	1	1582	2	Y	-0-					2
08	8091	X	1262	-0-	-6829	-0-	39	1	1223	2	Y	-0-					2
09	7830	X	1634	-0-	-6196	-0-	51	1	1583	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	6262	X	1858	-0-	-4404	-0-	52	1	1804	2	Y	2					2
							2	9									
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	165	1	6107	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	161	1	6635	2	Y	4	1	8			14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		8571	-0-	8571	8571	8494	2	77	9	Y	70					70
05	SWR 10		8198	-0-	8198	16769	8145	2	53	9	Y	48					118
06	SWR 10		7044	-0-	7044	23813	7005	2	39	9	Y	35					153
07	SWR 10		6989	-0-	6989	30802	6972	2	17	9	Y	15					168
08	SWR 10		7513	-0-	7513	38315	7485	2	28	9	Y	25	95	1			98
09	SWR 10		8319	-0-	8319	46634	8277	2	42	9	Y	38	2	8			134
10	SWR 10		8286	-0-	8286	54920	8249	2	37	9	Y	34	135	1			33
11	SWR 10		7738	-0-	7738	62658	7697	2	41	9	Y	37	1	8			69
12	SWR 10		6908	-0-	6908	69566	6853	2	55	9	Y	50					119

TOTAL GAS PROD: 69,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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	8370	X	7245	-0-	-1125	-0-	7245	2	Y	-0-			30
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2	Y	-0-			30
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2	Y	-0-			30
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	Y	-0-			30
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2	Y	-0-			30
06	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	5161	2	Y	-0-			30
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2	Y	-0-			30
08	6417	X	6357	-0-	-60	-0-	6357	2	Y	-0-			30
09	6210	X	5772	-0-	-438	-0-	5772	2	Y	-0-			30
10	6417	X	4966	-0-	-1451	-0-	4966	2	Y	-0-			30
11	6210	X	5836	-0-	-374	-0-	5836	2	Y	-0-			30
12	6417	X	5717	-0-	-700	-0-	5717	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 74,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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	2821	X	776	-0-	-2045	-0-	776	2	Y	-0-			19
02	2175	X	66	-0-	-2109	-0-	66	2	Y	-0-			19
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	Y	-0-			19
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	Y	-0-			19
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-			19
06	2250	N	604	-0-	-1646	-0-	604	2	Y	-0-			19
07	2325	N	319	-0-	-2006	-0-	319	2	Y	-0-			19
08	2325	N	65	-0-	-2260	-0-	65	2	Y	-0-			19
09	600	N	94	-0-	-506	-0-	94	2	Y	-0-			19
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-			19
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-			19
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 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	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	2	2	9	Y	2	2	8			41
02	1682	N	1576	-0-	-106	-0-	1564	2	12	9	Y	11	1	8			51
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	1	8			61
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	2	10	9	Y	9	5	8			65
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1856	2	28	9	Y	25	2	8			88
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1588	2	7	9	Y	6	1	8			93
07	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	1048	2	6	9	Y	5	5	8			93
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			Y	-0-					93
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1565	2	1	9	Y	1	1	8			93
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	Y	5	5	8			93
11	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1359	2	3	9	Y	3					96
12	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			96

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1693	-0-	-1438	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	1756	-0-	-1173	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	60	1	3067	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	261	1	3833	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	202	1	3920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	46	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	217	1	3919	2	Y	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	212	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	283	1	2775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	84	1	2529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3030	X	1363	-0-	-1667	-0-	24	1	1338	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3131	X	2206	-0-	-925	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9411	-0-	-3051	-0-	480	1	8930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10092	X	6684	-0-	-3408	-0-	399	1	6285	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9972	-0-	-1157	-0-	192	1	9776	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10770	X	8512	-0-	-2258	-0-	543	1	7968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11129	X	8829	-0-	-2300	-0-	433	1	8395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	115	1	9737	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8651	-0-	-1331	-0-	454	1	8197	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	8790	-0-	-1192	-0-	497	1	8293	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	8397	-0-	-1443	-0-	776	1	7620	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10168	X	6139	-0-	-4029	-0-	196	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9840	X	7414	-0-	-2426	-0-	131	1	7279	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	238	1	7679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 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	12338	X	11000	-0-	-1338	-0-	562	1	10437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11542	X	10017	-0-	-1525	-0-	598	1	9419	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	10434	-0-	-1904	-0-	201	1	10229	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10740	X	10077	-0-	-663	-0-	643	1	9433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11005	X	10252	-0-	-753	-0-	504	1	9747	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10650	X	9324	-0-	-1326	-0-	108	1	9216	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	10177	-0-	-518	-0-	533	1	9644	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	9328	-0-	-189	-0-	527	1	8801	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8192	-0-	-1018	-0-	756	1	7434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9517	X	6793	-0-	-2724	-0-	216	1	6576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9210	X	7408	-0-	-1802	-0-	130	1	7274	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	9517	X	7630	-0-	-1887	-0-	228	1	7402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 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	14570	X	11980	-0-	-2590	-0-	342	1	11620	2	Y	16	3	8			24
							18	9									
02	12731	X	10669	-0-	-2062	-0-	279	1	10359	2	Y	28	29	1	1	8	22
							31	9									
03	13578	X	11920	-0-	-1658	-0-	365	1	11538	2	Y	15	2	8			35
							17	9									
04	11580	X	10970	-0-	-610	-0-	326	1	10634	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
05	11966	X	10492	-0-	-1474	-0-	278	1	10134	2	Y	73	37	1	5	8	74
							80	9									
06	11580	X	10428	-0-	-1152	-0-	296	1	10076	2	Y	51	4	8			121
							56	9									
07	11935	X	9600	-0-	-2335	-0-	280	1	9253	2	Y	61	13	8			169
							67	9									
08	11532	X	7037	-0-	-4495	-0-	214	1	6775	2	Y	44	12	8			201
							48	9									
09	10980	X	9339	-0-	-1641	-0-	288	1	9004	2	Y	43	164	1	10	8	70
							47	9									
10	10788	X	9682	-0-	-1106	-0-	273	1	9400	2	Y	8					78
							9	9									
11	10440	X	8813	-0-	-1627	-0-	232	1	8567	2	Y	13	1	8			90
							14	9									
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	235	1	9696	2	Y	10	1	8			99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 120,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		15073	-0-	15073	15073	15054	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	71350	X	56277	-0-	-15073	-0-	55955	2	322	9	Y	293	174	1	55	8	64
08	53165	X	45218	-0-	-7947	-0-	44563	2	655	9	Y	595	492	1	22	8	145
09	51450	X	30450	-0-	-21000	-0-	30167	2	283	9	Y	257	162	1	15	8	225
10	53165	X	27486	-0-	-25679	-0-	27015	2	471	9	Y	428	458	1			195
11	51450	X	25137	-0-	-26313	-0-	24827	2	310	9	Y	282	373	1	4	8	100
12	53165	X	35588	-0-	-17577	-0-	35150	2	438	9	Y	398	377	1	3	8	118

TOTAL GAS PROD: 235,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 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
04	T. A.		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2121	-0-	2121	2361	2113	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	T. A.		14433	-0-	14433	16794	14400	2	33	9	N	30	30	8			-0-
07	38172	X	21378	-0-	-16794	-0-	21375	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
08	22041	X	20066	-0-	-1975	-0-	20058	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	21330	X	16521	-0-	-4809	-0-	16517	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	22041	X	15775	-0-	-6266	-0-	15767	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	21330	X	13682	-0-	-7648	-0-	13682	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	22041	X	15093	-0-	-6948	-0-	14907	2	186	9	Y	169	117	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 119,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		27707	-0-	27707	27707	888	1 6 9	26813	2	N	5	5	8			-0-
11	0		67723	-0-	67723	95430	1193	1 35 9	66495	2	N	32	32	8			-0-
12	0		44224	-0-	44224	139654	1332	1 1 9	42891	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1744	-0-	-566	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 9291

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

01	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4686	-0-	-621	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4800	-0-	-570	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4324	-0-	-956	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 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	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2328	-0-	-224	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1398	-0-	-139	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1038	-0-	-522	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	637	-0-	-443	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5304	-0-	-583	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5641	-0-	-652	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5740	-0-	-350	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5791	-0-	-389	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4677	2		N	-0-			25
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2		N	-0-			25
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			25
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			25
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			25
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-			25
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2		N	-0-			25
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2		N	-0-			25
09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-			25
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2		N	-0-			25
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			25
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 73,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	1621	-0-	-1014	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	1081	-0-	-1469	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3867	-0-	-814	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
02	3741	X	3064	-0-	-677	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	2992	-0-	-1007	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2517	-0-	-573	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	2997	-0-	-333	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	2923	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1668	-0-	-672	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1130	-0-	-1288	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1481	-0-	-937	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6820	-0-	-62	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6689	-0-	-503	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6918	-0-	-770	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5850	-0-	-1838	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5574	-0-	-1356	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6120	-0-	-1041	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	4402	-0-	-2480	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	2881	-0-	-3779	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3073	-0-	-3034	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2900	-0-	-3010	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2783	-0-	-3324	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2446	-0-	-1154	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3352	-0-	-1546	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2180	-0-	-1150	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2827	-0-	-831	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2838	-0-	-702	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1564	-0-	-2094	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2484	-0-	-68	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2055	-0-	-165	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 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	7812	X	6000	-0-	-1812	-0-	6000	2			N	-0-					60
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					60
03	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2			N	-0-					60
04	6150	X	3629	-0-	-2521	-0-	3629	2			N	-0-					60
05	6510	X	2848	-0-	-3662	-0-	2848	2			N	-0-					60
06	6300	X	3565	-0-	-2735	-0-	3565	2			N	-0-					60
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					60
08	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					60
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					60
10	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2			N	-0-					60
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					60
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 65,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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	3100	N	7508	-0-	4408	14635	277	1	7081	2	N	136					233
							150	9									
02	19843	X	5208	-0-	-14635	-0-	202	1	5005	2	N	1	197	1			37
							1	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	120	1	2963	2	N	-0-					37
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	168	1	4183	2	N	-0-					37
05	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13584	2	95	9	N	86					123
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					123
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					123
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					123
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5325	2	55	9	N	50					173
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4487	2	111	9	N	101	189	1			85
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					85
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 76,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1853	-0-	-380	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4337	-0-	-499	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
02	4118	X	3902	-0-	-216	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	4107	-0-	-123	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3128	-0-	-922	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	64	1	1590	2	N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	2	N	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4650	-0-	-222	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	3945	-0-	-1139	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	3868	-0-	-1185	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	2			N	-0-			-0-
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3871	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 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	4371	X	3680	-0-	-691	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3208	-0-	-939	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2056	-0-	-2114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2877	-0-	-1122	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2059	-0-	-1511	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2752	-0-	-7	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	487	-0-	-1063	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	380	-0-	-1510	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	759	-0-	-574	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3635	-0-	635	635	3635	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5453	-0-	2353	2988	5453	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4691	-0-	1691	4679	4691	2			N	-0-					-0-
12	8785	X	4106	-0-	-4679	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					80
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					80
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					80
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					80
05	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			N	-0-					80
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					80
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					80
08	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2			N	-0-					80
09	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3812	2			N	-0-					80
10	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	3860	2			N	-0-					80
11	3810	X	3022	-0-	-788	-0-	3022	2			N	-0-					80
12	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 45,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5652	-0-	-612	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6071	-0-	-625	-0-	6070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	5092	-0-	-1388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4854	-0-	-1625	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3857	-0-	-2126	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5692	-0-	-98	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4579	-0-	-1211	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	3119	-0-	-2027	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3301	-0-	-1845	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	1758	-0-	-2768	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4232	-0-	-1162	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4858	-0-	-722	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4681	-0-	-1085	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3464	-0-	-2056	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4494	-0-	-1210	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5519	-0-	-991	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4930	-0-	-950	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4729	-0-	-1099	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4329	-0-	-1003	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4051	-0-	-1109	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3733	-0-	-1506	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3536	-0-	-1384	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7198	-0-	-1079	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4790	-0-	-2650	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5113	-0-	-2087	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5765	-0-	-1675	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5242	-0-	-1538	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6151	-0-	-111	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	3778	-0-	-1198	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1387	-0-	-659	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 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	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	210	1	6989	2	N	8					98
							9	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	123	1	4096	2	N	-0-					98
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	212	1	7061	2	N	-0-					98
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	189	1	6290	2	N	-0-					98
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	173	1	5774	2	N	9					107
							10	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	120	1	4005	2	N	43					150
							47	9									
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	300	1	9988	2	N	-0-					150
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	182	1	6062	2	N	10					160
							11	9									
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	155	1	5157	2	N	-0-					160
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	280	1	9349	2	N	62					222
							68	9									
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	203	1	6763	2	N	76	186	1			112
							84	9									
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	200	1	6674	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 80,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5949	-0-	-778	-0-	5949	2			N	-0-					82
02	6032	X	4912	-0-	-1120	-0-	4912	2			N	-0-					82
03	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	2			N	-0-					82
04	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5474	2			N	-0-					82
05	6169	X	5361	-0-	-808	-0-	5361	2			N	-0-					82
06	5760	X	5236	-0-	-524	-0-	5236	2			N	-0-					82
07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	2			N	-0-					82
08	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5297	2			N	-0-					82
09	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	4886	2			N	-0-					82
10	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	2			N	-0-					82
11	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4538	2			N	-0-					82
12	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4407	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 62,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-586	-0-	71	1	1815	2	N	7					154
							8	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	83	1	2069	2	N	-0-					154
03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	78	1	1937	2	N	-0-					154
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	N	-0-					154
05	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1964	2	1	9	N	1					155
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1856	2	20	9	N	18	158	1			15
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					15
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					15
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	2			N	-0-					15
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					15
11	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					15
12	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2081	-0-	-409	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1996	-0-	-639	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	3392	2	N	1			98
							1	9							
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	95	1	3153	2	N	-0-			98
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	96	1	3187	2	N	-0-			98
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	80	1	2680	2	N	5			103
							6	9							
05	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	88	1	2926	2	N	4			107
							4	9							
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	103	1	3422	2	N	-0-			107
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	98	1	3278	2	N	16			123
							18	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	50			173
							55	9							
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	98	1	3271	2	N	-0-			173
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	2	N	-0-			173
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	108	1	3596	2	N	4			177
							4	9							
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	97	1	3248	2	N	23			200
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 40,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 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	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	133	1	3389	2	N	-0-			-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	129	1	3218	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	133	1	3315	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	128	1	3187	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	523	-0-	-624	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	461	-0-	-655	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 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	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	2	1	1931	2	N	-0-					61
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	2	1	1741	2	N	-0-					61
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	2	1	1632	2	N	20					81
							22	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	2	1	1681	2	N	-0-					81
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2	1	2350	2	N	-0-					81
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	3	1	2827	2	N	-0-					81
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	3	1	2813	2	N	-0-					81
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2352	2	N	14					95
							15	9									
09	2640	N	2078	-0-	-562	-0-	2	1	2047	2	N	26	103	1			18
							29	9									
10	2728	N	1770	-0-	-958	-0-	2	1	1768	2	N	-0-					18
11	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2	1	2131	2	N	-0-					18
12	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2	1	2113	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

01	8122	X	5805	-0-	-2317	-0-	219	1	5586	2	N	-0-					12
02	5423	X	5415	-0-	-8	-0-	209	1	5206	2	N	-0-					12
03	5797	X	5349	-0-	-448	-0-	207	1	5142	2	N	-0-					12
04	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	205	1	5092	2	N	-0-					12
05	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	5184	2			N	-0-					12
06	5610	X	4854	-0-	-756	-0-	4854	2			N	-0-					12
07	5797	X	4808	-0-	-989	-0-	4808	2			N	-0-					12
08	5084	X	4043	-0-	-1041	-0-	4043	2			N	-0-					12
09	4920	X	4759	-0-	-161	-0-	4759	2			N	-0-					12
10	5084	X	4622	-0-	-462	-0-	4622	2			N	-0-					12
11	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	4334	2	3	9	N	3					15
12	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5862	-0-	-1185	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6335	-0-	-1198	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5846	-0-	-1444	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5819	-0-	-722	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5847	-0-	-303	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4821	-0-	-1503	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3259	-0-	-3065	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
02	2639	X	1843	-0-	-796	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	1818	-0-	-1003	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	1493	-0-	-1237	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
07	1984	X	937	-0-	-1047	-0-	937	2			N	-0-			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	1736	-0-	-1085	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	320	-0-	-2410	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	1028	-0-	-1793	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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	X	2287	-0-	-100	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
07	2387	X	1469	-0-	-918	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08	2387	X	885	-0-	-1502	-0-	885	2			N	-0-			-0-
09	2310	X	1344	-0-	-966	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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	4681	X	4137	-0-	-544	-0-	155 8	1 9	3974	2	N	7			52
02	4176	X	3781	-0-	-395	-0-	146	1	3635	2	N	-0-			52
03	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	152	1	3777	2	N	-0-			52
04	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	143	1	3552	2	N	-0-			52
05	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	3624	3			N	-0-			52
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	3			N	-0-			52
07	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	3567	3			N	-0-			52
08	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	3277	3			N	-0-			52
09	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	3			N	-0-			52
10	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3507	3			N	-0-			52
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3			N	-0-			52
12	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 42,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	79	1	2631	2	N	3			93
							3	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	70	1	2340	2	N	-0-			93
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2233	2	N	-0-			93
04	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	62	1	2062	2	N	-0-			93
05	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	62	1	2083	2	N	-0-			93
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	4			97
							4	9							
07	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	56	1	1875	2	N	11			108
							12	9							
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2182	2	N	-0-			108
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	73	1	2444	2	N	-0-			108
10	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	46	1	1541	2	N	-0-			108
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	N	-0-			108
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	63	1	2097	2	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 27,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3354	-0-	254	666	3354	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3781	-0-	681	1347	3781	2			N	-0-			-0-
09	6251	X	4904	-0-	-1347	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	191	1	4876	2	N	-0-					80
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	183	1	4541	2	N	28					108
							31	9									
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	191	1	4759	2	N	44					152
							48	9									
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	188	1	4667	2	N	-0-					152
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-	152	5			-0-
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4582	2	25	9	N	23					23
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					23
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					23
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					23
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					23
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					23
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 56,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-21	-0-	40	1	1328	2	N	90					240
							99	9									
02	1479	N	1289	-0-	-190	-0-	37	1	1249	2	N	3	193	1			50
							3	9									
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	38	1	1254	2	N	-0-					50
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	40	1	1321	2	N	-0-					50
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	2	N	22					72
							24	9									
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					72
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	40	1	1329	2	N	-0-					72
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	68					140
							75	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	38	1	1261	2	N	112					252
							123	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	N	18	187	1			83
							20	9									
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	39	1	1284	2	N	-0-					83
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	177	1	4515	2	N	-0-			49
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4091	2	N	-0-			49
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	152	1	3775	2	N	-0-			49
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	131	1	3249	2	N	-0-			49
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			49
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			49
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			49
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-			49
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			49
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			49
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			49
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 42,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6065	-0-	-344	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3574	-0-	-3056	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5221	-0-	-1630	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5487	-0-	-783	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4432	-0-	-1582	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4922	-0-	-568	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3274	-0-	-2740	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 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	2077	N	1226	-0-	-851	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1201	-0-	-220	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4534	-0-	-395	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
02	4698	X	4137	-0-	-561	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4274	-0-	-748	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4249	-0-	-611	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	3927	-0-	-1002	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	2834	-0-	-1546	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	2844	-0-	-1296	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	2474	-0-	-1804	-0-	2474	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	68	1	1731	2	N	-0-			-0-
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	2	N	-0-			-0-
03	651	X	632	-0-	-19	-0-	24	1	608	2	N	-0-			-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	102	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 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	2170	N	1597	-0-	-573	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
02	1769	N	1433	-0-	-336	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	126	1	4208	2	N	-0-			27
02	3857	X	3619	-0-	-238	-0-	105	1	3514	2	N	-0-			27
03	4123	X	3257	-0-	-866	-0-	95	1	3162	2	N	-0-			27
04	3990	X	3615	-0-	-375	-0-	105	1	3510	2	N	-0-			27
05	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	101	1	3363	2	N	-0-			27
06	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	97	1	3224	2	N	-0-			27
07	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	102	1	3403	2	N	-0-			27
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	4014	2	N	-0-			27
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	107	1	3559	2	N	-0-			27
10	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	101	1	3364	2	N	-0-			27
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	113	1	3765	2	N	-0-			27
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 43,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	846	2			Y	-0-			-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
02	4959	X	4214	-0-	-745	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4323	-0-	-807	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	3946	-0-	-1014	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	3319	-0-	-1241	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	2245	-0-	-2045	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 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	11377	X	9086	-0-	-2291	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8097	-0-	-1270	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8600	-0-	-1413	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8040	-0-	-1380	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8105	-0-	-1226	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7553	-0-	-997	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6780	-0-	-1770	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6932	-0-	-1624	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1818	2	N	-0-					155
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	N	12					167
							13	9									
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	70	1	1738	2	N	-0-					167
04	1830	N	1580	-0-	-250	-0-	61	1	1519	2	N	-0-					167
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					167
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					167
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					167
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			N	-0-					167
09	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			N	-0-					167
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					167
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					167
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					94
02	696	N	185	-0-	-511	-0-	7	1	178	2	N	-0-					94
03	527	N	129	-0-	-398	-0-	5	1	124	2	N	-0-					94
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					94
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					94
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					94
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					94
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					94
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					94
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					94
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2878	-0-	-0-	-0-	108	1	2770	2	N	-0-					62
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-					62
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	106	1	2642	2	N	-0-					62
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	97	1	2409	2	N	11					73
							12	9									
05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2558	2	10	9	N	9					82
06	2670	N	2053	-0-	-617	-0-	2036	2	17	9	N	15					97
07	2604	N	2046	-0-	-558	-0-	2040	2	6	9	N	5					102
08	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			N	-0-					102
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					102
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					102
11	2460	N	2037	-0-	-423	-0-	2037	2			N	-0-					102
12	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 29,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117021 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11757 - 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	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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 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	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	290	1	7416	2	N	-0-					127
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	280	1	6971	2	N	13					140
							14	9									
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	302	1	7511	2	N	-0-					140
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	293	1	7285	2	N	-0-					140
05	7719	X	7544	-0-	-175	-0-	7544	2			N	-0-					140
06	7470	X	6669	-0-	-801	-0-	6608	2	61	9	N	55	158	1			37
07	7719	X	6979	-0-	-740	-0-	6925	2	54	9	N	49					86
08	7719	X	7341	-0-	-378	-0-	7286	2	55	9	N	50					136
09	7470	X	7169	-0-	-301	-0-	7169	2			N	-0-	115	1			21
10	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	7342	2			N	-0-					21
11	7110	X	6946	-0-	-164	-0-	6946	2			N	-0-					21
12	7409	X	7260	-0-	-149	-0-	7260	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 87,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 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	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3910	-0-	-701	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2626	-0-	-2303	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3936	-0-	-993	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4621	-0-	-59	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4528	-0-	-401	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	110	1	2799	2	N	-0-					28
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	141	1	3513	2	N	-0-					28
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	133	1	3304	2	N	-0-					28
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					28
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					28
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					28
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					28
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					28
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					28
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					28
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					28
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 31,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2601	-0-	-1739	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4071	-0-	1071	1071	4071	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2711	-0-	-389	682	2711	2			N	-0-					-0-
11	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	8	-0-	-1914	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2424	-0-	-128	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2113	-0-	-437	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6140	-0-	3040	3040	6140	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	5347	-0-	-3040	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	83	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	104	1	2593	2	N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2126	-0-	-574	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1984	-0-	-806	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1392	-0-	-29	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	897	-0-	-467	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	99	1	2523	2	N	-0-					35
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	89	1	2224	2	N	-0-					35
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	2	N	-0-					35
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	2	N	2					37
							2	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					37
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					37
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					37
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					37
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					37
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3					40
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-259	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	634	-0-	-584	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	810	N	398	-0-	-412	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 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	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	84	1	2137	2	N	22					68
							24	9									
02	2146	N	2084	-0-	-62	-0-	79	1	1975	2	N	27					95
							30	9									
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	80	1	1996	2	N	21					116
							23	9									
04	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	71	1	1773	2	N	9					125
							10	9									
05	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1918	2	9	9	N	8					133
06	2040	N	1688	-0-	-352	-0-	1688	2			N	-0-					133
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					133
08	1922	N	5	-0-	-1917	-0-	5	2			N	-0-					133
09	1680	N	393	-0-	-1287	-0-	393	2			N	-0-					133
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					133
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					133
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6283	-0-	-413	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6060	-0-	-88	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6519	-0-	-22	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6305	-0-	-25	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6058	-0-	-242	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5939	-0-	-571	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5743	-0-	-767	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5624	-0-	-762	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5096	-0-	-964	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3496	-0-	-187	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2773	-0-	-857	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 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	3100	N	2826	-0-	-274	1199	106	1	2720	2	N	-0-					78
02	2900	N	2888	-0-	-12	1187	112	1	2776	2	N	-0-					78
03	3964	X	2777	-0-	-1187	-0-	107	1	2670	2	N	-0-					78
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	-0-					78
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					78
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					78
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					78
08	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2087	2			N	-0-					78
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					78
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					78
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					78
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					58
02	1769	N	1693	-0-	-76	-0-	1693	3			N	-0-					58
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			N	-0-					58
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	3			N	-0-					58
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					58
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					58
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			N	-0-					58
08	2294	N	1468	-0-	-826	-0-	1468	3			N	-0-					58
09	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3			N	-0-					58
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					58
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					58
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	286	2	N	-0-					14
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	11	1	286	2	N	-0-					14
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	11	1	266	2	N	-0-					14
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	10	1	241	2	N	-0-					14
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					14
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					14
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					14
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					14
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					14
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					14
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					14
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 162410 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10726 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2164	-0-	-591	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 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	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
05	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2772	-0-	-1258	-0-	2772	2		N	-0-			67
02	2871	X	2360	-0-	-511	-0-	2360	2		N	-0-			67
03	2945	X	2195	-0-	-750	-0-	2195	2		N	-0-			67
04	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	2412	2		N	-0-			67
05	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	2749	2		N	-0-			67
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			67
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			67
08	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2656	2		N	-0-			67
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			67
10	2604	N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2		N	-0-			67
11	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2		N	-0-			67
12	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 31,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2118	3		N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	254	-0-	-1366	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	266	-0-	-1408	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	211	-0-	-1091	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	1377	2	N	-0-					128
02	1247	N	1005	-0-	-242	-0-	39	1	966	2	N	-0-					128
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	58	1	1444	2	N	-0-					128
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					128
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					128
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	2			N	-0-					128
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					128
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					128
09	1440	N	927	-0-	-513	-0-	927	2			N	-0-					128
10	1116	N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-					128
11	3000	N	33474	-0-	30474	30474	33474	2			N	-0-					128
12	3100	N	29375	-0-	26275	56749	29375	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 73,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 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	1860	N	26	-0-	-1834	-0-	26	2			N	-0-					113
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	101	2			N	-0-					113
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165757 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11460 - 12023

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2012 - PLUGGED 06/17/12

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1555	-0-	-98	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4270	-0-	-504	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	2	N	-0-			44
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	97	1	2410	2	N	-0-			44
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	112	1	2775	2	N	-0-			44
04	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	82	1	2030	2	N	-0-			44
05	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-			44
06	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-			44
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			44
08	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			N	-0-			44
09	2250	N	1922	-0-	-328	-0-	1922	2			N	-0-			44
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-			44
11	1920	N	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			N	-0-			44
12	1984	N	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			30
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-			30
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-			30
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-			30
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			30
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			30
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			30
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			30
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			30
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-			30
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	154	1	3941	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	145	1	3607	2	N	-0-			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	151	1	3745	2	N	-0-			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	105	1	2613	2	N	-0-			-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2717	2	22	9	N	20			20
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 41,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					41
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					41
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					41
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					41
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					41
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					41
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					41
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					41
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					41
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					41
11	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2236	2			N	-0-					41
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					125
02	4002	X	3396	-0-	-606	-0-	3396	2			N	-0-					125
03	4278	X	3345	-0-	-933	-0-	3345	2			N	-0-					125
04	4140	X	2143	-0-	-1997	-0-	2143	2			N	-0-					125
05	4154	X	1768	-0-	-2386	-0-	1768	2			N	-0-					125
06	3600	X	1703	-0-	-1897	-0-	1703	2			N	-0-					125
07	3627	X	1657	-0-	-1970	-0-	1657	2			N	-0-					125
08	3348	X	316	-0-	-3032	-0-	316	2			N	-0-					125
09	2130	X	1578	-0-	-552	-0-	1578	2			N	-0-					125
10	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					125
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					125
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	79	1	2015	2	N	15	183	1			35
							17	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	N	-0-					35
03	1829	N	1346	-0-	-483	-0-	52	1	1294	2	N	-0-					35
04	1770	N	836	-0-	-934	-0-	32	1	804	2	N	-0-					35
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1368	3	55	9	N	50					85
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					85
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					85
08	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					85
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					85
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					85
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					85
12	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	1200	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					123
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					123
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					123
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					123
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					123
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					123
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					123
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					123
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					123
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					123
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					123
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 56,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3029	-0-	-2675	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3108	-0-	-2565	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3356	-0-	-2134	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	8110	2			Y	-0-					-0-
02	8062	X	7472	-0-	-590	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	4120	-0-	-4498	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	2567	-0-	-5743	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7391	-0-	-607	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			Y	-0-					-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5794	2	248	9	Y	225					225
02	6322	X	6024	-0-	-298	-0-	6003	2	21	9	Y	19	126	1			118
03	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	5715	2	98	9	Y	89	138	1			69
04	6540	X	5379	-0-	-1161	-0-	5379	2			Y	-0-					69
05	6634	X	5294	-0-	-1340	-0-	5294	2			Y	-0-					69
06	6240	X	4878	-0-	-1362	-0-	4878	2			Y	-0-					69
07	6448	X	4798	-0-	-1650	-0-	4798	2			Y	-0-					69
08	5642	X	5213	-0-	-429	-0-	5170	2	43	9	Y	39					108
09	5370	X	5095	-0-	-275	-0-	5049	2	46	9	Y	42					150
10	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			Y	-0-					150
11	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			Y	-0-					150
12	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	4739	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 62,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 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	2573	N	2198	-0-	-375	-0-	83	1	2115	2	N	-0-			63
02	2436	N	2317	-0-	-119	-0-	90	1	2227	2	N	-0-			63
03	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	104	1	2589	2	N	-0-			63
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			63
05	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	2			N	-0-			63
06	2610	N	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-			63
07	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-			63
08	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-			63
09	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			N	-0-			63
10	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	2160	2			N	-0-			63
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	2			N	-0-			63
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	34	1	875	2	N	-0-			21
02	812	N	100	-0-	-712	-0-	4	1	96	2	N	-0-			21
03	1178	N	239	-0-	-939	-0-	9	1	230	2	N	-0-			21
04	870	N	216	-0-	-654	-0-	8	1	208	2	N	-0-			21
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			21
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			21
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			21
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			21
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			21
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			21
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			21
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 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	7874	X	1508	-0-	-6366	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
02	6525	X	462	-0-	-6063	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
03	6975	X	475	-0-	-6500	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	311	-0-	-6439	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
05	5642	X	50	-0-	-5592	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-			-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-			-0-
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			Y	-0-			-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-			-0-
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-			-0-
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 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	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-614	-0-	66	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	81	1	2005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1640	-0-	-685	-0-	62	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	928	N	849	-0-	-79	-0-	33	1	816	2	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	38	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	792	-0-	-798	-0-	31	1	761	2	N	-0-					-0-
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191495 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11410 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	0		551	-0-	551	551	551	2			N	-0-					-0-
06	0		39	-0-	39	590	39	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	813	-0-	-241	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 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	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					27
02	3074	X	1986	-0-	-1088	-0-	1986	2			N	-0-					27
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					27
04	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	2			N	-0-					27
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					27
06	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	2903	2			N	-0-					27
07	3286	X	2528	-0-	-758	-0-	2528	2			N	-0-					27
08	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3205	2	6	9	N	5					32
09	3270	X	2622	-0-	-648	-0-	2622	2			N	-0-					32
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2892	2			N	-0-					32
11	3120	X	2643	-0-	-477	-0-	2643	2			N	-0-					32
12	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 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	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	837	N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	135	-0-	-950	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4688	-0-	-1025	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5614	-0-	-493	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3939	-0-	-2168	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3533	-0-	-1897	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3499	-0-	-2112	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3411	-0-	-2200	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3565	-0-	-1835	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2		N	-0-			-0-
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2		N	-0-			-0-
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2		N	-0-			-0-
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2		N	-0-			-0-
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
02	5017	X	4751	-0-	-266	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
06	5190	X	5169	-0-	-21	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
08	6479	X	5281	-0-	-1198	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	5374	-0-	-896	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	5062	-0-	-394	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	2213	-0-	-3067	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	2987	-0-	-2562	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	1211	-0-	-1729	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	976	-0-	-2062	-0-	976	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	618	-0-	-2322	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	766	-0-	-2272	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	576	-0-	-2462	-0-	576	2		N	-0-			-0-
09	1200	X	300	-0-	-900	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

01	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5266	-0-	-215	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

01	6820	X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5265	-0-	-767	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	5449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5138	-0-	-1012	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5158	-0-	-1104	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4244	-0-	-1486	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5121	-0-	-521	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4949	-0-	-181	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4307	-0-	-643	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 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	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2220	-0-	-216	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2505	-0-	-15	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1657	-0-	-863	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 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	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1438	-0-	-3708	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2482	-0-	-897	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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	11106	X	11106	-0-		-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9701	-0-		-130	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10250	-0-		-259	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9737	-0-		-433	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9663	-0-		-846	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9612	-0-		-558	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9556	-0-		-829	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8434	-0-		-1796	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8815	-0-		-935	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9107	-0-		-813	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7672	-0-		-1928	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8611	-0-		-937	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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	5673	X	4524	-0-		-1149	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	3634	-0-		-1876	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3955	-0-		-1935	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3808	-0-		-1862	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3970	-0-		-1889	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3847	-0-		-533	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3779	-0-		-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3730	-0-		-110	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3922	-0-		-77	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2912	-0-		-958	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2293	-0-		-1706	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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	5239	X	4478	-0-		-761	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3133	-0-		-173	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-		-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3264	-0-		-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2025	-0-		-1850	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1728	-0-		-2022	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3500	-0-		-375	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2875	-0-		-875	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-		-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2027	-0-	-515	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1328	-0-	-6	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	860	-0-	-1899	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	193	-0-	-1967	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	840	N	103	-0-	-737	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 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	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1837	-0-	-222	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1381	-0-	-659	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	680	-0-	-622	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1168	-0-	-311	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	918	-0-	-663	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	722	-0-	-898	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	900	N	510	-0-	-390	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	398	-0-	-656	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 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	1147	X	524	-0-	-623	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			N	-0-					-0-
07	2780	N	2656	-0-	-124	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	199	1	5097	2	N	-0-					5
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	108	1	2682	2	N	-0-					5
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	89	1	2212	2	N	-0-					5
04	2850	X	1294	-0-	-1556	-0-	50	1	1244	2	N	-0-					5
05	2945	X	947	-0-	-1998	-0-	947	2			N	-0-					5
06	2850	X	740	-0-	-2110	-0-	740	2			N	-0-					5
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					5
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					5
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					5
10	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-					5
11	2850	X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2			N	-0-					5
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1948	-0-	-2826	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2251	-0-	-1919	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1157	-0-		-1447	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	335	-0-		-2101	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-		-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1554	-0-		-1050	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1002	-0-		-1518	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	707	-0-		-1897	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	186	-0-		-2334	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	498	-0-		-2106	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	944	-0-		-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-		-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-		-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-		-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	1668	X	1668	-0-		-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1855	X	1855	-0-		-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-		-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	832	-0-		-191	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	11210	X	11210	-0-		-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	9229	X	9229	-0-		-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-		-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
06	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-		-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2196	-0-	-144	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 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	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2237	-0-	-170	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	318	-0-	-2172	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	542	-0-	-2031	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	520	-0-	-2053	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58116	2			N	-0-					-0-
11	58298	X	58298	-0-	-0-	-0-	58298	2			N	-0-					-0-
12	66266	X	66266	-0-	-0-	-0-	66266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5986	-0-	-214	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5624	-0-	-376	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5335	-0-	-865	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3799	-0-	-1885	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4933	-0-	-947	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4391	-0-	-1468	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2804	-0-	-2866	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2187	-0-	-2897	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1808	-0-	-1974	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3897	-0-	-569	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4373	-0-	-339	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4094	-0-	-466	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3575	-0-	-796	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	798	2			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 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	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9428	-0-	-27	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8858	-0-	-292	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8745	-0-	-710	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8837	-0-	-556	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8437	-0-	-956	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7296	-0-	-1794	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5738	-0-	-710	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5238	-0-	-330	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5210	-0-	-550	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4934	-0-	-616	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 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	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8177	-0-	-1306	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9041	-0-	-1096	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7825	-0-	-1985	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8736	-0-	-874	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6359	-0-	-2693	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7855	-0-	-887	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	5555	-0-	-3205	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4603	-0-	-269	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4716	-0-	-324	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5014	-0-	-256	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5054	-0-	-46	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4353	-0-	-1878	-0-	164	1	4182	2	N	6					95
							7	9									
02	5626	X	2803	-0-	-2823	-0-	108	1	2695	2	N	-0-					95
03	5983	X	1895	-0-	-4088	-0-	73	1	1822	2	N	-0-					95
04	5790	X	2277	-0-	-3513	-0-	88	1	2189	2	N	-0-					95
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					95
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7326	2	33	9	N	30					125
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4212	2	24	9	N	22					147
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5200	2	3	9	N	3	142	1			8
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					8
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					8
11	1950	X	741	-0-	-1209	-0-	741	2			N	-0-					8
12	2015	X	491	-0-	-1524	-0-	491	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5635	-0-	-906	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4946	-0-	-999	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4981	-0-	-1374	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3539	-0-	-2551	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4908	-0-	-552	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3143	-0-	-1903	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4316	-0-	-904	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3570	-0-	-1380	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4262	-0-	-853	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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	3126	-0-	-718	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3256	-0-	-195	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2396	-0-	-1076	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	664	-0-	-2696	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2827	-0-	-645	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7622	-0-	-35	-0-	7622	2			Y	-0-					3
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-	2	1			1
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7320	X	7266	-0-	-54	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7438	-0-	-126	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	6771	-0-	-793	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			Y	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	6916	-0-	-494	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2363	-0-	-337	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2277	-0-	-303	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7467	-0-	-934	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	4652	-0-	-3062	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6523	-0-	-1397	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6177	-0-	-1563	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6010	-0-	-1988	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5078	-0-	-2765	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5432	-0-	-1078	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5431	-0-	-955	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5064	-0-	-1116	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7163	X	3605	-0-	-3558	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 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	9672	X	6817	-0-	-2855	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5089	-0-	-1349	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5294	-0-	-1366	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5474	-0-	-1408	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4547	-0-	-2053	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6149	-0-	-82	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5146	-0-	-164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1091	-0-	-1026	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	578	-0-	-1685	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	270	-0-	-1920	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	537	-0-	-641	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 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	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6110	-0-	-1807	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6794	-0-	-1669	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6405	-0-	-1755	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5981	-0-	-1862	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5127	-0-	-1293	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4942	-0-	-1418	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5086	-0-	-1486	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8541	-0-	-604	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7173	-0-	-860	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7616	-0-	-694	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7492	-0-	-1095	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7408	-0-	-872	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7546	-0-	-545	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7361	-0-	-699	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6741	-0-	-879	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6283	-0-	-1250	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5089	-0-	-150	-0-	5088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5127	-0-	-112	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4754	-0-	-316	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3624	-0-	-1491	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2887	-0-	-1853	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 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	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 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	11780	X	10253	-0-	-1527	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8789	-0-	-2492	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9726	-0-	-2333	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9932	-0-	-1738	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9335	-0-	-926	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9528	-0-	-402	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10063	-0-	-198	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8138	-0-	-1192	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8620	-0-	-710	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8861	-0-	-780	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 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	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	806	-0-	-557	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	335	-0-	-655	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	310	-0-	-230	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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	2387	X	86	-0-	-2301	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7561	-0-	-840	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7366	-0-	-116	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7837	-0-	-161	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7444	-0-	-296	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7504	-0-	-494	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7181	-0-	-439	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7286	-0-	-588	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 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	8680	X	7372	-0-	-1308	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5374	-0-	-2816	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7835	-0-	-628	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6511	-0-	-1679	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7873	-0-	-590	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7962	-0-	-811	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7133	-0-	-457	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6779	-0-	-1095	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5829	-0-	-1881	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7343	-0-	-624	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1022	-0-	-1582	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1242	-0-	-1362	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1232	-0-	-1288	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	842	-0-	-1762	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	437	-0-	-2083	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 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	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4001	-0-	-726	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4457	-0-	-433	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2890	-0-	-2000	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2819	-0-	-1800	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2292	-0-	-2017	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3865	-0-	-305	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3127	-0-	-1182	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4114	-0-	-877	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1211	-0-	-3619	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	1866	-0-	-3125	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2133	-0-	-1959	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2107	-0-	-1985	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 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	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3994	-0-	1094	1094	3994	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4497	-0-	1397	2491	4497	2			N	-0-					-0-
04	5137	X	2646	-0-	-2491	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 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	10571	X	10056	-0-	-515	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
04	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
08	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9298	-0-	-572	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9180	-0-	-690	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9129	-0-	-1070	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					12
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-	7	1			5
03	5394	X	3903	-0-	-1491	-0-	3903	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	2150	-0-	-3070	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	2897	-0-	-2497	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2225	-0-	-1619	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	1639	-0-	-2081	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	766	-0-	-3078	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5761	-0-	-501	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5184	-0-	-268	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5568	-0-	-260	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5140	-0-	-500	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3710	-0-	-1994	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5087	-0-	-433	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4961	-0-	-743	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4960	-0-	-775	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4662	-0-	-768	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4834	-0-	-777	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 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	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1818	-0-	-538	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	742	-0-	-1538	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	602	-0-	-1227	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6094	-0-	-850	-0-	229	1	5863	2	N	2					92
							2	9									
02	5945	X	5820	-0-	-125	-0-	223	1	5546	2	N	46					138
							51	9									
03	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	243	1	6033	2	N	6					144
							7	9									
04	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	232	1	5764	2	N	-0-					144
05	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2			N	-0-					144
06	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5829	2	3	9	N	3					147
07	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	5735	2			N	-0-					147
08	6200	X	5653	-0-	-547	-0-	5602	2	51	9	N	46	166	1			27
09	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	2			N	-0-					27
10	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	2			N	-0-					27
11	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					27
12	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	5496	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9339	-0-	-1015	-0-	9339	2			N	-0-					198
02	9077	X	8873	-0-	-204	-0-	8620	2	253	9	N	230	372	1			56
03	9703	X	6987	-0-	-2716	-0-	6987	2			N	-0-					56
04	9390	X	8284	-0-	-1106	-0-	8284	2			N	-0-					56
05	9486	X	9273	-0-	-213	-0-	9273	2			N	-0-					56
06	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	8183	2			N	-0-					56
07	9486	X	7874	-0-	-1612	-0-	7874	2			N	-0-					56
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					56
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					56
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					56
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7821	2	122	9	N	111					167
12	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	6046	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 97,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6737	X	2977	-0-	-3760	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2552	-0-	-203	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2448	-0-	-402	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1743	-0-	-1202	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1492	-0-	-1358	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2043	-0-	-685	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	462	-0-	-623	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	725	-0-	-1943	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	818	-0-	-1942	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1571	-0-	-1039	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1123	-0-	-1729	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1637	-0-	-1123	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	185	-0-	-2215	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	103	-0-	-2377	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 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	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2376	-0-	-292	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7370	-0-	-1093	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6730	-0-	-491	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6728	-0-	-991	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4911	-0-	-2559	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6578	-0-	-955	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4065	-0-	-2600	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5562	-0-	-1103	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6309	-0-	-141	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	3736	-0-	-2929	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	306	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	353	1	8770	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	338	1	8404	2	N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	301	1	7496	2	N	-0-					-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1658	-0-	-633	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3309	-0-	-751	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6078	-0-	-587	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4952	-0-	-1498	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3532	-0-	-2918	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	895	-0-	-5770	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5035	-0-	-1025	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4150	-0-	-2112	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 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	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2942	2	13	9	Y	12					26
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1	15	1			12
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3207	2	4	9	Y	4	13	1			3
04	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-					3
05	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			Y	-0-					3
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					3
08	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3109	2	2	9	Y	2					5
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	2	2	9	Y	2					7
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					7
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2			Y	-0-					7
12	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2758	-0-	-1052	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2075	-0-	-1862	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 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	17825	X	16473	-0-	-1352	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	15180	-0-	-886	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15752	-0-	-1422	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
05	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
06	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
07	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
08	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
10	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
12	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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	6293	X	4715	-0-	-1578	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4565	-0-	-481	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4655	-0-	-677	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3907	-0-	-863	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3987	-0-	-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3637	-0-	-889	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	196	1	5016	2	N	20					180
							22	9									
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	193	1	4789	2	N	-0-					180
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	202	1	5030	2	N	-0-					180
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	187	1	4651	2	N	-0-					180
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					180
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					180
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					180
08	5177	X	4171	-0-	-1006	-0-	4171	2			N	-0-					180
09	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4638	2	28	9	N	25					205
10	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	4344	2	78	9	N	71	188	1			88
11	4800	X	3847	-0-	-953	-0-	3847	2			N	-0-					88
12	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	4050	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 55,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	227	1	5809	2	N	38					55
							42	9									
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	217	1	5385	2	N	-0-					55
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	223	1	5559	2	N	-0-					55
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	210	1	5219	2	N	-0-					55
05	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	5192	2			N	-0-					55
06	5370	X	5228	-0-	-142	-0-	5228	2			N	-0-					55
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					55
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5586	2	53	9	N	48					103
09	5430	X	4859	-0-	-571	-0-	4831	2	28	9	N	25					128
10	5611	X	4608	-0-	-1003	-0-	4604	2	4	9	N	4					132
11	5430	X	4494	-0-	-936	-0-	4477	2	17	9	N	15					147
12	5611	X	4213	-0-	-1398	-0-	4210	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 62,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 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	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					40
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					40
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-					40
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					40
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					40
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			N	-0-					40
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3			N	-0-					40
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					40
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-					40
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					40
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					40
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 94,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3574	-0-	-3091	-0-	133 35	1 9	3406	2	N	32					92
02	7772	X	2653	-0-	-5119	-0-	103	1	2550	2	N	-0-					92
03	8308	X	2917	-0-	-5391	-0-	113	1	2804	2	N	-0-					92
04	8040	X	3004	-0-	-5036	-0-	116	1	2888	2	N	-0-					92
05	6355	X	3773	-0-	-2582	-0-	3734	2	39	9	N	35					127
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					127
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					127
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					127
09	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13508	2	36	9	N	33					160
10	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11426	2	202	9	N	184	184	1			160
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9596	2	63	9	N	57					217
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9009	2	20	9	N	18	193	1			42

TOTAL GAS PROD: 71,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6095	-0-	-1039	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6265	-0-	-1361	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5896	-0-	-1424	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5865	-0-	-1327	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5708	-0-	-1252	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6338	-0-	-606	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5763	-0-	-240	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6405	-0-	-12	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6076	-0-	-134	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6031	-0-	-572	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5710	-0-	-590	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5871	-0-	-546	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3996	-0-	-2049	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 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	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7199	-0-	-2400	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	7691	-0-	-2570	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7189	-0-	-2741	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7227	-0-	-1670	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6388	-0-	-1502	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6220	-0-	-1468	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6126	-0-	-1438	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6077	-0-	-1123	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6233	-0-	-990	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4760	-0-	-1630	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7221	-0-	-498	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6444	-0-	-400	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6495	-0-	-821	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6268	-0-	-812	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6584	-0-	-732	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6462	-0-	-110	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5967	-0-	-393	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5616	-0-	-832	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 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	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1522	-0-	-44	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	6223	-0-	-4623	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	6775	-0-	-4819	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	4011	-0-	-7209	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7925	-0-	-197	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4759	-0-	-1811	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3037	-0-	-3752	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3224	-0-	-3534	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
09	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4944	-0-	-595	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3648	-0-	-2082	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4235	-0-	-1686	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4776	-0-	-954	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4586	-0-	-664	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6655	-0-	-1901	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5617	-0-	-1923	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7509	-0-	-551	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7042	-0-	-698	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6963	-0-	-297	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6995	-0-	-507	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7184	-0-	-39	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6748	-0-	-212	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 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	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
12	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 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	18662	X	15908	-0-	-2754	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14000	-0-	-1544	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15448	-0-	-1168	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13802	-0-	-2278	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14228	-0-	-2140	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	10501	-0-	-4889	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14557	-0-	-881	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	6659	-0-	-8748	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12828	-0-	-1272	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	10948	-0-	-4459	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 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	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 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	2976	N	2861	-0-	-115	-0-	108	1	2753	2	N	-0-					-0-
02	2726	N	2686	-0-	-40	-0-	104	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	110	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	107	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 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	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6935	-0-	-228	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7277	-0-	-43	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5524	-0-	-131	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5660	-0-	-190	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5473	-0-	-231	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	1551	-0-	-3969	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	1987	-0-	-3717	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1728	-0-	-3732	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	386	-0-	-5101	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4350	-0-	-667	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4424	-0-	-939	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4201	-0-	-989	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4252	-0-	-925	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4075	-0-	-665	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2489	-0-	-1231	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6027	-0-	-1977	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7349	-0-	-1207	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6690	-0-	-1590	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6895	-0-	-1475	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6563	-0-	-607	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5977	-0-	-1370	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6916	-0-	-400	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6008	-0-	-682	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12799	-0-	-2329	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13134	-0-	-506	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12612	-0-	-558	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11007	-0-	-2193	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	10600	-0-	-3040	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10570	-0-	-2030	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10702	-0-	-1450	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10531	-0-	-479	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10505	-0-	-407	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7404	-0-	-2020	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7744	-0-	-492	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7470	-0-	-1334	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6895	-0-	-1625	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7435	-0-	-1369	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6910	-0-	-1367	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7454	-0-	-17	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6499	-0-	-701	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6550	-0-	-650	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4267	-0-	-431	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4365	-0-	-435	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3104	-0-	-1763	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	962	-0-	-3595	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	755	-0-	-3771	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	3742	-0-	-629	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 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	1922	N	157	-0-	-1765	-0-	1 73	1 9	83	2	N	66	193	1			83
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					83
03	1705	N	90	-0-	-1615	-0-	3	1	87	2	N	-0-					83
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	N	-0-					83
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9883	-0-		-1680	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8569	-0-		-1465	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	2920	-0-		-7806	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8957	-0-		-1363	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	10102	X	10102	-0-		-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	5919	-0-		-3651	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8365	-0-		-904	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
08	7686	X	7686	-0-		-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	9017	X	9017	-0-		-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
10	8348	X	8348	-0-		-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-		-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8928	-0-		-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8341	-0-		-417	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-		-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8775	-0-		-285	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-		-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8898	-0-		-162	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9101	-0-		-261	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9266	-0-		-127	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8673	-0-		-267	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8663	-0-		-575	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8226	-0-		-744	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8334	-0-		-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7115	-0-		-2154	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6518	-0-		-761	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6548	-0-		-1233	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6021	-0-		-1419	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4093	-0-		-3192	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6249	-0-		-651	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6643	-0-		-332	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6324	-0-		-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5928	-0-		-312	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5185	-0-		-1418	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	9495	X	9495	-0-		-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
12	16096	X	16096	-0-		-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5470	-0-	-1226	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5161	-0-	-779	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4838	-0-	-1132	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5386	-0-	-659	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4629	-0-	-1221	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3308	-0-	-2737	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5428	-0-	-1547	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5628	-0-	-1302	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5679	-0-	-1606	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5756	-0-	-1294	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5619	-0-	-1666	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6440	-0-	-2395	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3524	-0-	-2236	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5334	-0-	-906	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 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	8432	X	6907	-0-	-1525	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	6685	-0-	-1087	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7692	-0-	-399	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6167	-0-	-1663	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6411	-0-	-1277	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
02	6960	X	6407	-0-	-553	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6104	-0-	-1096	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	6590	-0-	-323	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6173	-0-	-457	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	5982	-0-	-869	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5792	-0-	-842	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	5725	-0-	-665	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 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	4681	X	946	-0-	-3735	-0-	36	1	910	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	834	-0-	-3487	-0-	32	1	802	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	655	-0-	-3964	-0-	25	1	630	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	486	-0-	-3924	-0-	19	1	467	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	52	-0-	-2242	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	930	X	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	899	X	532	-0-	-367	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 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	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	42	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1015	-0-	-203	-0-	39	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	41	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	38	1	935	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-			-0-
08	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			N	-0-			-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	313	1	8000	2	N	-0-					42
02	8149	X	7405	-0-	-744	-0-	286	1	7116	2	N	3					45
							3	9									
03	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	294	1	7307	2	N	20					65
							22	9									
04	8130	X	6766	-0-	-1364	-0-	260	1	6478	2	N	25					90
							28	9									
05	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	7766	2			N	-0-					90
06	8040	X	6697	-0-	-1343	-0-	6697	2			N	-0-					90
07	7905	X	5740	-0-	-2165	-0-	5740	2			N	-0-					90
08	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					90
09	7530	X	5106	-0-	-2424	-0-	5106	2			N	-0-					90
10	7781	X	6041	-0-	-1740	-0-	6041	2			N	-0-					90
11	6690	X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2			N	-0-					90
12	5735	X	3970	-0-	-1765	-0-	3970	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 74,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6020	-0-	-738	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5492	-0-	-337	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5852	-0-	-379	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4727	-0-	-1132	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4775	-0-	-565	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5067	-0-	-823	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 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	5828	X	5605	-0-	-223	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4757	-0-	-1826	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4671	-0-	-2366	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4183	-0-	-2597	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4240	-0-	-2425	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4006	-0-	-1424	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3756	-0-	-1328	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	132	-0-	-4549	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	776	-0-	-3394	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2440	-0-	-2923	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1766	-0-	-786	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11854	-0-	-1941	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
03	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10504	-0-	-26	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10270	-0-	-611	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7394	-0-	-1162	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7635	-0-	-2812	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6600	-0-	-186	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	2885	-0-	-4135	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	2012	-0-	-5242	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2104	-0-	-2126	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	3463	-0-	-4597	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3090	-0-	-4170	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	2925	-0-	-3585	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2886	-0-	-1224	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13959	-0-	-890	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	9969	-0-	-5807	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15549	-0-	-1315	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	10453	-0-	-5867	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14869	-0-	-73	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12443	-0-	-2617	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12959	-0-	-2603	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	10506	-0-	-4994	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8440	-0-	-5960	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	5342	-0-	-9538	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3986	-0-	-277	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3854	-0-	-703	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 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	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6259	-0-	-382	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6905	-0-	-194	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6361	-0-	-449	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5863	-0-	-827	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5754	-0-	-1159	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5664	-0-	-1218	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5962	-0-	-398	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5570	-0-	-280	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5340	-0-	-829	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3960	-0-	-13	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3422	-0-	-688	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3506	-0-	-741	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3598	-0-	-512	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	293	1	7490	2	N	17					205
							19	9									
02	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	324	1	8058	2	N	-0-					205
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	429	1	10672	2	N	-0-					205
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	309	1	7681	2	N	13					218
							14	9									
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6507	3	4	9	N	4					222
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					222
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					222
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5186	3	28	9	N	25	179	1			68
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					68
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					68
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					68
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 76,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	167	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4014	-0-	-104	-0-	155	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	163	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4016	-0-	-244	-0-	155	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3515	-0-	-745	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

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	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	290	1	7424	2	N	39					57
							43	9									
02	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	271	1	6735	2	N	16					73
							18	9									
03	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	286	1	7116	2	N	4					77
							4	9									
04	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	278	1	6912	2	N	3					80
							3	9									
05	7688	X	6770	-0-	-918	-0-	6746	2	24	9	N	22	82	1			20
06	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	2			N	-0-					20
07	7502	X	7235	-0-	-267	-0-	7235	2			N	-0-					20
08	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					20
09	7050	X	6615	-0-	-435	-0-	6615	2			N	-0-					20
10	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					20
11	6990	X	5915	-0-	-1075	-0-	5915	2			N	-0-					20
12	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6801	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 83,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7183	-0-	-299	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7563	-0-	-435	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7232	-0-	-478	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7372	-0-	-564	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6762	-0-	-738	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6849	-0-	-715	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6855	-0-	-523	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7255	-0-	-1363	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6383	-0-	-954	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7000	-0-	-530	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5652	-0-	-1695	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	348	-0-	-6672	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2065	-0-	-5158	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3213	-0-	-3762	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3520	-0-	-3230	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3727	-0-	-1915	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 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	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	156	1	3976	2	N	-0-					32
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	162	1	4014	2	N	-0-					32
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	168	1	4178	2	N	175					207
							193	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	150	1	3734	2	N	36					243
							40	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					243
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					243
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					243
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					243
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					243
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					243
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					243
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 47,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 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	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	66	1	1692	2	N	37					80
							41	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	66	1	1632	2	N	33					113
							36	9									
03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	64	1	1594	2	N	-0-					113
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	65	1	1605	2	N	-0-					113
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					113
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					113
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1600	2	2	9	N	2					115
08	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1579	2	20	9	N	18					133
09	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	1355	2	11	9	N	10					143
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1473	2	11	9	N	10					153
11	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1318	2			N	-0-					153
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1363	2	13	9	N	12					165

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7648	-0-	-319	-0-	288	1	7360	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	269	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	296	1	7363	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	282	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7111	-0-	-205	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6490	-0-	-590	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7030	-0-	-503	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6587	-0-	-703	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6661	-0-	-469	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2178	-0-	-488	-0-	82	1	2087	2	N	8					88
							9	9									
02	2494	X	2047	-0-	-447	-0-	79	1	1964	2	N	4					92
							4	9									
03	2666	X	2006	-0-	-660	-0-	77	1	1923	2	N	5					97
							6	9									
04	2250	X	1848	-0-	-402	-0-	71	1	1774	2	N	3					100
							3	9									
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2418	2	3	9	N	3					103
06	3000	N	4550	-0-	1550	1550	4537	2	13	9	N	12					115
07	3100	N	4066	-0-	966	2516	4049	2	17	9	N	15					130
08	3100	N	3253	-0-	153	2669	3242	2	11	9	N	10					140
09	5642	X	2973	-0-	-2669	-0-	2973	2			N	-0-					140
10	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	2089	2	20	9	N	18					158
11	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	2287	2	6	9	N	5					163
12	2666	X	2153	-0-	-513	-0-	2153	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 31,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6673	-0-	-457	-0-	251	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6241	-0-	-313	-0-	241	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6485	-0-	-366	-0-	251	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6253	-0-	-347	-0-	242	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6172	-0-	-586	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6041	-0-	-409	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6138	-0-	-527	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5742	-0-	-438	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9540	-0-	-1279	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9001	-0-	-1043	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8590	-0-	-1130	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9513	-0-	-531	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9565	-0-	-155	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8953	-0-	-1091	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8816	-0-	-50	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4426	-0-	-999	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3178	-0-	-1322	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2988	-0-	-852	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7313	-0-	-747	-0-	274	1	7014	2	N	23					33
							25	9									
02	7047	X	6997	-0-	-50	-0-	271	1	6726	2	N	-0-					33
03	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	289	1	7192	2	N	-0-					33
04	7290	X	6998	-0-	-292	-0-	270	1	6728	2	N	-0-					33
05	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	6895	2			N	-0-					33
06	7230	X	6695	-0-	-535	-0-	6695	2			N	-0-					33
07	7471	X	6844	-0-	-627	-0-	6844	2			N	-0-					33
08	7409	X	6043	-0-	-1366	-0-	6008	2	35	9	N	32					65
09	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6902	2	11	9	N	10					75
10	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	6738	2	30	9	N	27					102
11	6690	X	6308	-0-	-382	-0-	6308	2			N	-0-					102
12	7130	X	6516	-0-	-614	-0-	6516	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 81,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5756	-0-	-740	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6009	-0-	-935	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5590	-0-	-770	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5578	-0-	-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4581	-0-	-999	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3806	-0-	-1774	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5719	-0-	-667	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4818	-0-	-912	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4630	-0-	-1291	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3664	-0-	-2066	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8538	-0-	-3366	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8869	-0-	-2412	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11690	-0-	-369	-0-	11689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11670	X	10970	-0-	-700	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	11058	-0-	-226	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9910	-0-	-1400	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10927	-0-	-760	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10736	-0-	-951	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9817	-0-	-1163	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9174	-0-	-1893	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10415	-0-	-145	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6946	-0-	-1486	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6171	-0-	-1079	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6682	-0-	-818	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6820	-0-	-651	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6486	-0-	-504	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5412	-0-	-1780	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5376	-0-	-1444	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2573	-0-	-4154	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4511	-0-	-325	-0-	170	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4108	-0-	-10	-0-	159	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4221	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4139	-0-	-480	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3594	-0-	-746	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	279	1	7138	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6843	-0-	-117	-0-	265	1	6578	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	282	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	263	1	6552	2	N	8					8
							9	9									
05	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6844	2	72	9	N	65					73
06	7170	X	5714	-0-	-1456	-0-	5686	2	28	9	N	25					98
07	7316	X	6280	-0-	-1036	-0-	6280	2			N	-0-					98
08	7192	X	6796	-0-	-396	-0-	6794	2	2	9	N	2					100
09	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	6558	2			N	-0-					100
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	6678	2	3	9	N	3					103
11	6570	X	6245	-0-	-325	-0-	6245	2			N	-0-					103
12	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 78,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-		5887	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5163	-0-	-463	-0-		5163	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5629	-0-	-385	-0-		5629	2			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-		6340	2			N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-		6374	2			N	-0-					-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-		6357	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	1391	-0-	-4623	-0-		1391	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-						N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-		11661	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-		10912	2			N	-0-					-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-		8839	2			N	-0-					-0-
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-		7928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		5870	2			N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		5279	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-		5209	2			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-		5265	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-		4761	2			N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-		4825	2			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		4918	2			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-		4957	2			N	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-		5202	2			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-		5266	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-		5176	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-		5256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-		481	1	12291	2	N	20					33
								22	9									
02	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-		419	1	10415	2	N	-0-					33
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-		429	1	10679	2	N	-0-					33
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-		401	1	9987	2	N	-0-					33
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-		10162	2			N	-0-					33
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-		9617	2			N	-0-					33
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-		9757	2			N	-0-					33
08	10912	X	9643	-0-	-1269	-0-		9591	2	52	9	N	47					80
09	10380	X	9163	-0-	-1217	-0-		9163	2			N	-0-					80
10	10168	X	9340	-0-	-828	-0-		9327	2	13	9	N	12					92
11	9630	X	8644	-0-	-986	-0-		8624	2	20	9	N	18					110
12	9765	X	8886	-0-	-879	-0-		8856	2	30	9	N	27					137

TOTAL GAS PROD: 120,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7563	-0-	-435	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
02	7076	X	6767	-0-	-309	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
03	7564	X	7468	-0-	-96	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
04	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
05	7564	X	6781	-0-	-783	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
06	7320	X	6259	-0-	-1061	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	5352	-0-	-2119	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	7243	-0-	-166	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
09	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	6729	2		N	-0-			-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	5914	-0-	-1106	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4326	-0-	-665	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	4569	-0-	-303	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	4613	-0-	-595	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	2354	-0-	-2686	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
05	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
06	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
08	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
09	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
10	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
11	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	4176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 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	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
04	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2		N	-0-			-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
07	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
08	10354	X	6248	-0-	-4106	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	6328	-0-	-3692	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
10	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	6333	2		N	-0-			-0-
11	6960	X	6482	-0-	-478	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1161	-0-	-4388	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	231	-0-	-3675	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	448	-0-	-3182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1330	-0-	-2390	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 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	6665	X	2093	-0-	-4572	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2877	-0-	-255	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1673	-0-	-1675	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	2587	-0-	-5098	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	2573	-0-	-5642	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6166	-0-	-1724	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5732	-0-	-654	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4275	-0-	-499	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3709	-0-	-699	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4222	-0-	-368	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	207	1	5298	2	N	13					123
							14	9									
02	5075	X	4515	-0-	-560	-0-	175	1	4338	2	N	2					125
							2	9									
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	242	1	6026	2	N	-0-					125
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	208	1	5180	2	N	7					132
							8	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5495	2	7	9	N	6					138
06	5250	X	2824	-0-	-2426	-0-	2822	2	2	9	N	2					140
07	5425	X	4305	-0-	-1120	-0-	4269	2	36	9	N	33					173
08	6138	X	5530	-0-	-608	-0-	5496	2	34	9	N	31	181	1			23
09	5400	X	2204	-0-	-3196	-0-	2204	2			N	-0-					23
10	5487	X	4292	-0-	-1195	-0-	4290	2	2	9	N	2					25
11	5340	X	2903	-0-	-2437	-0-	2903	2			N	-0-					25
12	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 52,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-452	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2093	-0-	-198	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1781	-0-	-619	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1656	-0-	-576	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 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	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8435	-0-	-183	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8079	-0-	-261	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3046	-0-	-5294	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3183	-0-	-5435	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	3678	-0-	-4392	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	1927	-0-	-6233	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 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	10912	X	10223	-0-	-689	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9084	-0-	-631	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9570	-0-	-815	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9461	-0-	-529	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9332	-0-	-991	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8898	-0-	-1002	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8830	-0-	-718	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8279	-0-	-961	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7934	-0-	-976	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7020	-0-	-2032	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9213	-0-	-614	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8088	-0-	-12	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7971	-0-	-399	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7905	-0-	-589	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7504	-0-	-596	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7380	-0-	-866	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 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	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4879	-0-	-1042	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5648	-0-	-366	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5309	-0-	-151	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	94	1	2409	2	N	-0-			-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	93	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	2087	-0-	-83	-0-	81	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2152	2	N	-0-			-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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	6231	X	5219	-0-	-1012	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
02	6438	X	4047	-0-	-2391	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	4866	-0-	-2016	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	4907	-0-	-1753	-0-	4907	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4575	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5753	-0-	-633	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5404	-0-	-454	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	5633	-0-	-226	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5128	-0-	-482	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5214	-0-	-583	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	97	1	2477	2	N	18					80
							20	9									
02	2001	N	1600	-0-	-401	-0-	62	1	1530	2	N	7					87
							8	9									
03	2573	N	1441	-0-	-1132	-0-	56	1	1385	2	N	-0-					87
04	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	73	1	1813	2	N	-0-					87
05	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					87
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					87
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1677	2	1	9	N	1					88
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2					90
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5					95
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3					98
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12					110
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
02	2610	N	2395	-0-	-215	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	1704	-0-	-1117	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1657	-0-	-893	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	1593	-0-	-980	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1094	-0-	-526	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8186	-0-	-432	-0-	8186	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7369	-0-	-316	-0-	7369	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7269	-0-	-946	-0-	7269	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7301	-0-	-649	-0-	7301	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6712	-0-	-1503	-0-	6712	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	5914	-0-	-2006	-0-	5914	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	6952	2	N	-0-			-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-			-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4992	-0-	-1968	-0-	4992	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5811	-0-	-1381	-0-	5811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 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	8587	X	7378	-0-	-1209	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6664	-0-	-383	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6749	-0-	-784	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6491	-0-	-799	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6623	-0-	-755	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6309	-0-	-831	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5679	-0-	-1079	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4073	-0-	-2227	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4345	-0-	-2413	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2926	-0-	-119	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2879	-0-	-271	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2791	-0-	-119	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5722	-0-	-757	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5473	-0-	-95	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5849	-0-	-103	-0-	5848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4135	-0-	-1693	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4462	-0-	-1178	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4520	-0-	-1308	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3208	-0-	-2432	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4309	-0-	-1271	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9402	-0-	-1386	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8422	-0-	-1206	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9797	-0-	-495	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8684	-0-	-1246	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9138	-0-	-1123	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8673	-0-	-807	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9225	-0-	-571	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8311	-0-	-1485	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7719	-0-	-1131	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7560	-0-	-1678	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7999	-0-	-941	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8322	-0-	-916	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 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	12772	X	4918	-0-	-7854	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	5761	-0-	-8014	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	5700	-0-	-9025	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	5692	-0-	-8378	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
06	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
12	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 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	11966	X	11961	-0-	-5	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10027	-0-	-1486	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10691	-0-	-1616	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9566	-0-	-2344	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11523	-0-	-784	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11191	-0-	-389	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8758	-0-	-1968	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	2619	-0-	-7952	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	7849	-0-	-2381	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7006	-0-	-3224	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7467	-0-	-1306	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-452	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	61	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9311	-0-	-609	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4048	-0-	-3609	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6572	-0-	-838	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5458	-0-	-2199	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4511	-0-	-3239	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7085	-0-	-2308	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7359	-0-	-819	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5561	-0-	-3181	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5182	-0-	-3248	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5608	-0-	-2731	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3461	-0-	-4159	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5974	-0-	-1900	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	156	1	3998	2	N	30					45
							33	9									
02	4118	X	3221	-0-	-897	-0-	124	1	3088	2	N	8					53
							9	9									
03	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	140	1	3485	2	N	5					58
							6	9									
04	4260	X	2992	-0-	-1268	-0-	116	1	2876	2	N	-0-					58
05	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3328	2	6	9	N	5					63
06	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3141	2	6	9	N	5					68
07	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3190	2	4	9	N	4					72
08	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	2			N	-0-					72
09	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			N	-0-					72
10	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					72
11	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					72
12	3193	X	2602	-0-	-591	-0-	2590	2	12	9	N	11					83

TOTAL GAS PROD: 37,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	1	4857	2	N	-0-					77
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	200	1	4959	2	N	-0-					77
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	203	1	5051	2	N	1	1	8			77
							1	9									
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	195	1	4840	2	N	6					83
							7	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5386	2	10	9	N	9					92
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5815	2	28	9	N	25					117
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6464	2	9	9	N	8					125
08	5115	X	4741	-0-	-374	-0-	4741	2			N	-0-					125
09	4950	X	4537	-0-	-413	-0-	4537	2			N	-0-					125
10	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4613	2	14	9	N	13					138
11	4950	X	4515	-0-	-435	-0-	4511	2	4	9	N	4					142
12	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	4665	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 61,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3519	-0-	-715	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3288	-0-	-1182	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3353	-0-	-1117	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3084	-0-	-1194	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3741	-0-	-39	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	124	1	4120	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3664	-0-	-454	-0-	107	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3648	-0-	-754	-0-	106	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	51	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3051	-0-	-1351	-0-	89	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3397	-0-	-713	-0-	99	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2884	-0-	-1022	-0-	84	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	107	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	112	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	59	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3046	-0-	-524	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4813	-0-	-1683	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5133	-0-	-1811	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5249	-0-	-1471	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5167	-0-	-258	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4770	-0-	-300	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3150	-0-	-2027	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3100	-0-	-525	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2905	-0-	-877	-0-	2795	2	110	9	N	100	49	1			51
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					51
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					51
08	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	2			N	-0-					51
09	3450	X	2605	-0-	-845	-0-	2605	2			N	-0-	51	1			-0-
10	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9544	-0-	-2391	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8500	-0-	-1737	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9790	-0-	-1153	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9574	-0-	-1016	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9458	-0-	-22	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9703	-0-	-186	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9510	-0-	-255	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7583	-0-	-1867	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5603	-0-	-4162	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8272	-0-	-1178	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 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	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8934	-0-	-1216	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8917	-0-	-1933	-0-	8916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10470	X	9059	-0-	-1411	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9093	-0-	-1292	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	4782	-0-	-4084	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6726	-0-	-2140	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8068	-0-	-488	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6821	-0-	-748	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7523	-0-	-307	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7511	-0-	-549	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7262	-0-	-538	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6757	-0-	-593	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6541	-0-	-961	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6410	-0-	-850	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6304	-0-	-1012	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 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	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	83	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2346	-0-	-554	-0-	91	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	115	1	2863	2	N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	100	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2287	-0-	-593	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1941	-0-	-818	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1577	-0-	-1423	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12868	-0-	-1299	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11862	-0-	-1478	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12543	-0-	-1717	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11992	-0-	-1748	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12250	-0-	-1359	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12137	-0-	-313	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11717	-0-	-962	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11952	-0-	-572	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11693	-0-	-831	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6720	-0-	-1092	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5533	-0-	-1340	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6750	-0-	-597	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6532	-0-	-8	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6660	-0-	-346	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6814	-0-	-99	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5827	-0-	-863	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5875	-0-	-1038	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3990	-0-	-2610	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6535	-0-	-285	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 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	930	N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	2	N	-0-					-0-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	32	1	798	2	N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	32	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10849	-0-	-1489	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9590	-0-	-96	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9619	-0-	-735	-0-	9617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10020	X	9125	-0-	-895	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9343	-0-	-1011	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8898	-0-	-1122	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8942	-0-	-1319	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8319	-0-	-801	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7839	-0-	-1492	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7821	-0-	-1089	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7840	-0-	-1088	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9683	-0-	-547	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9696	-0-	-844	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	5429	-0-	-4771	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8165	-0-	-2375	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9243	-0-	-957	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9852	-0-	-688	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8816	-0-	-763	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8107	-0-	-1133	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9502	-0-	-77	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7358	-0-	-1912	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8214	-0-	-1365	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	214	1	5469	2	N	15					98
							17	9									
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	180	1	4483	2	N	4					102
							4	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	186	1	4635	2	N	11					113
							12	9									
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	175	1	4357	2	N	7					120
							8	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4362	2	34	9	N	31					151
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-	138	1			13
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					13
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					13
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					13
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20					33
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4759	2	15	9	N	14					47
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 60,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11090	-0-	-1031	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	10141	-0-	-444	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10382	-0-	-933	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10319	-0-	-601	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9734	-0-	-1395	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10707	-0-	-33	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	1516	-0-	-8807	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
10	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 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	2852	X	797	-0-	-2055	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	638	-0-	-1044	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4408	-0-	1408	1408	4408	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4727	-0-	1627	3035	4727	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3730	-0-	730	3765	3730	2			N	-0-					-0-
12	7222	X	3457	-0-	-3765	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 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	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6759	-0-	-30	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6437	-0-	-352	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6085	-0-	-485	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6024	-0-	-246	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6241	-0-	-207	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5696	-0-	-721	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 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	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2516	-0-	-674	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13101	-0-	-1128	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	11774	-0-	-1276	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12158	-0-	-1792	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11766	-0-	-1734	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11801	-0-	-1808	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11289	-0-	-1401	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11051	-0-	-1535	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11064	-0-	-1088	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10626	-0-	-1134	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10765	-0-	-1046	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8114	-0-	-3166	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10592	-0-	-475	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 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	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1844	-0-	-1876	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4085	-0-	-990	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4688	-0-	-562	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-	164	1			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
03	434	N	237	-0-	-197	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	60	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1527	-0-	-10	-0-	59	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	59	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	54	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	10983	-0-	-10934	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	6751	-0-	-14274	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	19519	-0-	-2956	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	21680	-0-	-70	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	19167	-0-	-363	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	17415	-0-	-1485	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	15418	-0-	-6995	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	8215	-0-	-11687	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17400	-0-	-1860	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
10	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15328	-0-	-2102	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16855	-0-	-1125	-0-	16855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 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	9951	X	3777	-0-	-6174	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8925	-0-	-65	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7462	-0-	-2148	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
05	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
06	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12397	-0-	-2979	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
02	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8791	-0-	-2429	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11594	-0-	-1023	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10437	-0-	-1773	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11978	-0-	-639	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10656	-0-	-1554	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9807	-0-	-2810	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15198	2	11	9	N	10					251
02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12385	2	11	9	N	10					261
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					261
04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					261
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10971	2	94	9	N	85	179	1			167
06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					167
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					167
08	12276	X	9860	-0-	-2416	-0-	9860	2			N	-0-					167
09	11190	X	9414	-0-	-1776	-0-	9414	2			N	-0-					167
10	11067	X	9318	-0-	-1749	-0-	9306	2	12	9	N	11					178
11	10320	X	7611	-0-	-2709	-0-	7557	2	54	9	N	49					227
12	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 127,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4562	-0-	-542	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4635	-0-	-645	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4385	-0-	-535	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2700	-0-	-1680	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 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	9021	X	7767	-0-	-1254	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6548	-0-	-1195	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7152	-0-	-1125	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6047	-0-	-1483	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6563	-0-	-660	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	4533	-0-	-2457	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6678	-0-	-545	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6111	-0-	-459	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5630	-0-	-25	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5028	-0-	-822	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4236	-0-	-1584	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5006	-0-	-1008	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2315	-0-	-2725	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2862	-0-	-2129	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 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	682	N	636	-0-	-46	-0-	24	1	612	2	N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	21	1	520	2	N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	19	1	471	2	N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4014	-0-	-162	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
05	2356	N	1464	-0-	-892	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 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	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
02	5191	X	4852	-0-	-339	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	5052	-0-	-404	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
08	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4468	-0-	-362	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8990	-0-	-1302	-0-	8990	2		N	-0-			-0-
02	9628	X	7374	-0-	-2254	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
03	9920	X	8686	-0-	-1234	-0-	8686	2		N	-0-			-0-
04	9600	X	7578	-0-	-2022	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
05	9920	X	9148	-0-	-772	-0-	9148	2		N	-0-			-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2		N	-0-			-0-
07	8680	X	2507	-0-	-6173	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-			-0-
09	9240	X	2272	-0-	-6968	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
10	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2		N	-0-			-0-
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2		N	-0-			-0-
12	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10826	-0-	-1047	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	2381	-0-	-7880	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4568	-0-	-5817	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	2721	-0-	-7329	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	1965	-0-	-8544	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEENE-EUBANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233745 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9446 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5658	-0-	-1157	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5497	-0-	-1788	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3342	-0-	-3708	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5023	-0-	-1797	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4029	-0-	-2016	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4159	-0-	-1328	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3461	-0-	-1399	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3002	-0-	-2020	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 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	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7354	-0-	-737	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7905	-0-	-713	-0-	7904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8070	X	7266	-0-	-804	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7310	-0-	-905	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7355	-0-	-550	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7177	-0-	-728	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6853	-0-	-437	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3851	-0-	-229	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3112	-0-	-1073	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3354	-0-	-486	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2788	-0-	-752	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 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	11935	X	10637	-0-	-1298	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9637	-0-	-774	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10163	-0-	-966	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9713	-0-	-1027	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10113	-0-	-706	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9538	-0-	-752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9707	-0-	-585	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9584	-0-	-584	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9001	-0-	-779	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9293	-0-	-813	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9034	-0-	-669	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 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	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3099	-0-	-236	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3211	-0-	-239	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	298	1	7622	2	N	46					123
							51	9									
02	8091	X	7202	-0-	-889	-0-	277	1	6895	2	N	27					150
							30	9									
03	8649	X	7408	-0-	-1241	-0-	286	1	7122	2	N	-0-					150
04	8370	X	7062	-0-	-1308	-0-	273	1	6789	2	N	-0-					150
05	8122	X	7052	-0-	-1070	-0-	7017	2	35	9	N	32					182
06	7710	X	6670	-0-	-1040	-0-	6669	2	1	9	N	1	163	1			20
07	7688	X	6338	-0-	-1350	-0-	6338	2			N	-0-					20
08	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					20
09	6840	X	6309	-0-	-531	-0-	6309	2			N	-0-					20
10	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	6388	2			N	-0-					20
11	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	5929	2			N	-0-					20
12	6696	X	6082	-0-	-614	-0-	6071	2	11	9	N	10					30

TOTAL GAS PROD: 81,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3081	-0-	-950	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2508	-0-	-1662	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	5	-0-	-4304	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	98	-0-	-4211	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 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	8060	X	6480	-0-	-1580	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3384	-0-	-4596	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4611	-0-	-3635	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4140	-0-	-297	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4454	-0-	-289	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3919	-0-	-581	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3973	-0-	-491	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5664	-0-	-71	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5110	-0-	-1245	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	152	1	3895	2	N	30					140
							33	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	155	1	3860	2	N	3					143
							3	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	141	1	3512	2	N	17					160
							19	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	154	1	3838	2	N	23					183
							25	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-	157	1			26
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					26
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					26
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2	9	N	2					28
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3252	2	9	9	N	8					36
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3551	2	11	9	N	10					46
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3515	2	4	9	N	4					50
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					61

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4503	-0-	-1387	-0-	170	1	4333	2	N	-0-					153
02	4727	X	4716	-0-	-11	-0-	182	1	4534	2	N	-0-					153
03	5053	X	3821	-0-	-1232	-0-	146	1	3627	2	N	44					197
							48	9									
04	4890	X	4810	-0-	-80	-0-	186	1	4623	2	N	1	180	1			18
							1	9									
05	5053	X	4351	-0-	-702	-0-	4351	2			N	-0-					18
06	4890	X	3885	-0-	-1005	-0-	3885	2			N	-0-					18
07	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	4055	2			N	-0-					18
08	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	3090	2			N	-0-					18
09	3540	X	3051	-0-	-489	-0-	3051	2			N	-0-					18
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					18
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					18
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 48,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1719	-0-	-296	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1351	-0-	-602	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5360	-0-	-1739	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4696	-0-	-611	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5429	-0-	-244	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4294	-0-	-1379	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4057	-0-	-1193	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	829	-0-	-4844	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	2	N	21					140
							23	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	131	1	3256	2	N	10					150
							11	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	118	1	2935	2	N	-0-					150
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3609	2	N	-0-					150
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3377	2	47	9	N	43	166	1			27
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2908	2			N	-0-					27
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					27
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					27
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	2			N	-0-					27
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					27
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22	9	N	20					47
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 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	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	96	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2231	-0-	-205	-0-	86	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	92	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2309	-0-	-151	-0-	89	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5373	-0-	-1664	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4711	-0-	-1785	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5327	-0-	-1307	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2991	-0-	-3429	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	432	-0-	-4758	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1861	-0-	-3471	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	237	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	230	1	5717	2	N	-0-					-0-
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	245	1	6094	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5925	-0-	-165	-0-	229	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5169	-0-	-1155	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5309	-0-	-631	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	65	-0-	-1826	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1128	-0-	-608	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	20	N	-0-	-0-	-20	-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: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 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	2821	X	2027	-0-	-794	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2422	-0-	-14	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6738	-0-	-8018	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	2196	-0-	-9694	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	7579	-0-	-5131	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11552	-0-	-748	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10879	-0-	-1831	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10366	-0-	-1569	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6138	-0-	-1550	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 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	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
04	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
05	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
06	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
07	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
08	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
10	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 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	6758	X	5607	-0-	-1151	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4974	-0-	-101	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4753	-0-	-672	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5048	-0-	-202	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3352	-0-	-1688	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4899	-0-	-805	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3209	-0-	-1663	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4311	-0-	-729	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4393	-0-	-691	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4113	-0-	-807	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4015	-0-	-1069	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3498	-0-	-532	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8080	-0-	-1189	-0-	304	1	7776	2	N	-0-					47
02	8410	X	6128	-0-	-2282	-0-	237	1	5891	2	N	-0-					47
03	8990	X	6916	-0-	-2074	-0-	267	1	6649	2	N	-0-					47
04	8700	X	7420	-0-	-1280	-0-	287	1	7133	2	N	-0-					47
05	8773	X	7045	-0-	-1728	-0-	7045	2			N	-0-					47
06	7830	X	4551	-0-	-3279	-0-	4551	2			N	-0-					47
07	7657	X	6449	-0-	-1208	-0-	6449	2			N	-0-					47
08	6820	X	4503	-0-	-2317	-0-	4503	2			N	-0-					47
09	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	6294	2			N	-0-					47
10	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	6330	2			N	-0-					47
11	6240	X	5269	-0-	-971	-0-	5269	2			N	-0-					47
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 75,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 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	12710	X	4749	-0-	-7961	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	4962	-0-	-10089	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	4730	-0-	-11359	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	5082	-0-	-10488	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	2650	-0-	-3581	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
07	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5209	-0-	-836	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4823	-0-	-1027	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4649	-0-	-1117	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5989	-0-	-397	-0-	225	1	5751	2	N	12					202
							13	9									
02	5626	X	5357	-0-	-269	-0-	206	1	5129	2	N	20	187	1			35
							22	9									
03	6014	X	5526	-0-	-488	-0-	212	1	5272	2	N	38					73
							42	9									
04	5790	X	5276	-0-	-514	-0-	204	1	5072	2	N	-0-					73
05	5983	X	5180	-0-	-803	-0-	5180	2			N	-0-					73
06	5790	X	4900	-0-	-890	-0-	4900	2			N	-0-					73
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					73
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					73
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5437	2	59	9	N	54					127
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					127
11	5280	X	5213	-0-	-67	-0-	5213	2			N	-0-					127
12	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	5106	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 65,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	12829	-0-	-3756	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12196	-0-	-1057	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12226	-0-	-1941	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11906	-0-	-1654	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11692	-0-	-938	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11659	-0-	-1392	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11090	-0-	-1124	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10383	-0-	-1437	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10189	-0-	-2025	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 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	26722	X	14191	-0-	-12531	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	18975	-0-	-6023	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	17346	-0-	-9376	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	15590	-0-	-10150	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	17919	-0-	-2355	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17489	-0-	-2131	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17634	-0-	-2640	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17194	-0-	-290	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15198	-0-	-1722	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15496	-0-	-1988	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
12	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 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	9548	X	7833	-0-	-1715	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7266	-0-	-709	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7385	-0-	-205	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5755	-0-	-2677	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5988	-0-	-1700	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	2267	-0-	-5173	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 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	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	10643	-0-	-5597	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	10736	-0-	-6624	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	8615	-0-	-8185	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8309	-0-	-4401	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7945	-0-	-3065	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7896	-0-	-3481	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10489	-0-	-237	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
09	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	6731	-0-	-3409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	4661	-0-	-5817	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 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	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	5837	2			N	-0-					74
02	5017	X	3032	-0-	-1985	-0-	3032	2			N	-0-	42	1			32
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-	32	1			-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5170	-0-	-1867	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5116	-0-	-1304	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4450	-0-	-2184	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4625	-0-	-1405	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10108	-0-	-1393	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	8914	-0-	-1149	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9873	-0-	-884	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9237	-0-	-1113	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9264	-0-	-935	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9132	-0-	-648	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9121	-0-	-737	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9015	-0-	-843	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8527	-0-	-897	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7968	-0-	-1152	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8012	-0-	-1102	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	15472	-0-	-6290	-0-	15394	2	78	9	N	71	181	1			231
02	20358	X	18378	-0-	-1980	-0-	18299	2	79	9	N	72	193	1			110
03	21483	X	19878	-0-	-1605	-0-	19878	2			N	-0-					110
04	20790	X	18756	-0-	-2034	-0-	18623	2	133	9	N	121					231
05	19654	X	18313	-0-	-1341	-0-	18313	2			N	-0-					231
06	19230	X	17328	-0-	-1902	-0-	17328	2			N	-0-					231
07	19871	X	16707	-0-	-3164	-0-	16707	2			N	-0-					231
08	19871	X	16385	-0-	-3486	-0-	16385	2			N	-0-					231
09	18750	X	15528	-0-	-3222	-0-	15385	2	143	9	N	130	294	1			67
10	18321	X	14548	-0-	-3773	-0-	14430	2	118	9	N	107					174
11	17340	X	14652	-0-	-2688	-0-	14558	2	94	9	N	85	180	1			79
12	16709	X	14548	-0-	-2161	-0-	14460	2	88	9	N	80					159

TOTAL GAS PROD: 200,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8226	-0-	-981	-0-	8226	2		N	-0-			-0-
02	8410	X	7546	-0-	-864	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
04	8700	X	7510	-0-	-1190	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
05	8339	X	7654	-0-	-685	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	7223	-0-	-727	-0-	7223	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	7471	-0-	-589	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	7162	-0-	-836	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	6399	-0-	-1101	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
10	7657	X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
11	7230	X	5513	-0-	-1717	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	5762	-0-	-1709	-0-	5762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2		N	-0-			-0-
02	10933	X	10194	-0-	-739	-0-	10194	2		N	-0-			-0-
03	11687	X	10723	-0-	-964	-0-	10723	2		N	-0-			-0-
04	11220	X	8560	-0-	-2660	-0-	8560	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10274	-0-	-638	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	6785	-0-	-3775	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	6558	-0-	-4354	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
08	7688	X	4777	-0-	-2911	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
09	7440	X	5976	-0-	-1464	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
10	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-			-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 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	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4877	-0-	-430	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5117	-0-	-556	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4523	-0-	-877	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3831	-0-	-1656	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2604	-0-	-2166	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2819	-0-	-2110	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 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	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2166	-0-	-647	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2248	-0-	-759	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1700	-0-	-730	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 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	12648	X	10906	-0-	-1742	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9859	-0-	-958	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10488	-0-	-1075	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10215	-0-	-975	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9938	-0-	-622	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10000	-0-	-571	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9330	-0-	-1179	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8882	-0-	-1288	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8984	-0-	-1277	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8729	-0-	-1284	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5773	-0-	-1636	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5927	-0-	-1003	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5732	-0-	-1181	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5218	-0-	-1232	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 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	11160	X	8816	-0-	-2344	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8987	-0-	-670	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8255	-0-	-2068	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8642	-0-	-1681	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8195	-0-	-1105	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7602	-0-	-2008	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7103	-0-	-1205	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7491	-0-	-549	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6954	-0-	-1354	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7857	-0-	-854	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6992	-0-	-548	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7228	-0-	-832	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6982	-0-	-818	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6710	-0-	-1350	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6473	-0-	-998	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6415	-0-	-575	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5790	-0-	-906	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11874	-0-		-1673		-0-	11874	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	10214	-0-		-1415		-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11429	-0-		-1002		-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11188	-0-		-542		-0-	11188	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10729	-0-		-1392		-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9104	-0-		-2386		-0-	9104	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11054	-0-		-509		-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10764	-0-		-675		-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9287	-0-		-1783		-0-	9287	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10283	-0-		-784		-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9283	-0-		-1427		-0-	9283	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9607	-0-		-1460		-0-	9607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7141	-0-		-1384		-0-	208	1	6933	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-		-0-		-0-	193	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-		-0-		-0-	197	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	6499	X	6499	-0-		-0-		-0-	189	1	6310	2	N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-		-0-		-0-	192	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-		-0-		-0-	181	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-		-0-		-0-	196	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6711	-0-		-47		-0-	195	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6352	-0-		-158		-0-	185	1	6167	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6256	-0-		-471		-0-	182	1	6074	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6216	-0-		-294		-0-	181	1	6035	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5424	-0-		-1303		-0-	158	1	5266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8608	-0-		-2459		-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	7474	-0-		-2241		-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7454	-0-		-2931		-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	7821	-0-		-2229		-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9920	-0-		-465		-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6290	-0-		-2050		-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	2086	-0-		-6005		-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	-0-	-0-		-8742		-0-					N	-0-					-0-
09	18148	X	18148	-0-		-0-		-0-	18148	2			N	-0-					-0-
10	14299	X	14299	-0-		-0-		-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-		-0-		-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	10383	X	10383	-0-		-0-		-0-	10383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 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	7781	X	6698	-0-	-1083	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6375	-0-	-498	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7111	-0-	-236	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6454	-0-	-536	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6365	-0-	-548	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6002	-0-	-868	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6221	-0-	-847	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5814	-0-	-636	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5765	-0-	-265	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 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	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7676	-0-	-1841	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7049	-0-	-1741	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6743	-0-	-1177	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 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	13330	X	11971	-0-	-1359	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8536	-0-	-2562	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7969	-0-	-1571	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6946	-0-	-2478	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7173	-0-	-1407	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
12	2669	N	2528	-0-	-141	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4056	-0-	-555	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3872	-0-	-328	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3040	-0-	-1010	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2980	-0-	-1205	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5156	-0-	-982	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4739	-0-	-655	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4575	-0-	-705	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5125	-0-	-300	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4754	-0-	-376	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4325	-0-	-625	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3708	-0-	-1407	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 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	9424	X	8418	-0-	-1006	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7739	-0-	-671	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8184	-0-	-682	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8077	-0-	-355	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7889	-0-	-271	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6616	-0-	-1304	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5155	-0-	-2735	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4836	-0-	-2883	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3861	-0-	-2370	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4903	-0-	-607	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4250	-0-	-1640	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4608	-0-	-1062	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3347	-0-	-1892	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3030	-0-	-1279	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2180	-0-	-1990	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2201	-0-	-2108	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	117	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2778	-0-	-238	-0-	107	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	113	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	112	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11923	-0-	-2864	-0-	449	1	11474	2	N	-0-					203
02	12789	X	9207	-0-	-3582	-0-	356	1	8851	2	N	-0-					203
03	13671	X	9420	-0-	-4251	-0-	364	1	9056	2	N	-0-					203
04	12750	X	9599	-0-	-3151	-0-	370	1	9205	2	N	22	192	1			33
							24	9									
05	12896	X	9683	-0-	-3213	-0-	9683	2			N	-0-					33
06	11550	X	8768	-0-	-2782	-0-	8768	2			N	-0-					33
07	9920	X	8731	-0-	-1189	-0-	8731	2			N	-0-					33
08	9238	X	8504	-0-	-734	-0-	8504	2			N	-0-					33
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					33
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					33
11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					33
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 118,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 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	8618	X	7152	-0-	-1466	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	4809	-0-	-2673	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	4589	-0-	-3409	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4869	-0-	-2871	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5056	-0-	-2942	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5060	-0-	-1870	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11622	-0-	-3475	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11363	-0-	-2093	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12275	-0-	-1954	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10665	-0-	-2685	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12201	-0-	-1067	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9279	-0-	-2997	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	12062	-0-	-214	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10138	-0-	-1682	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	8704	-0-	-3510	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10608	-0-	-1062	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9535	-0-	-2524	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 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	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
02	6728	X	5999	-0-	-729	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	5915	-0-	-1277	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	5471	-0-	-1489	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	1127	-0-	-6065	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			-0-
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-			-0-
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-			-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 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	15221	X	14178	-0-	-1043	-0-	534	1	13644	2	N	-0-			-0-
02	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	499	1	12406	2	N	-0-			-0-
03	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	537	1	13359	2	N	-0-			-0-
04	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	519	1	12904	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	13121	-0-	-488	-0-	13121	2			N	-0-			-0-
06	13170	X	12700	-0-	-470	-0-	12700	2			N	-0-			-0-
07	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	13301	2			N	-0-			-0-
08	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-			-0-
09	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			N	-0-			-0-
10	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-			-0-
11	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-			-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 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	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			N	-0-			-0-
02	11890	X	10742	-0-	-1148	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	11212	-0-	-1498	-0-	11212	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	10601	-0-	-1489	-0-	10601	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	10090	-0-	-1280	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	10250	-0-	-1220	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10061	-0-	-1161	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9564	-0-	-1026	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
10	10695	X	9411	-0-	-1284	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	8748	-0-	-1332	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	8216	-0-	-2045	-0-	8216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5613	-0-	-2912	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	4735	-0-	-1877	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	1309	-0-	-4121	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9254	-0-	-3642	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	7801	-0-	-2842	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9025	-0-	-1422	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7465	-0-	-1505	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7433	-0-	-1836	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	5586	-0-	-3384	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8461	-0-	-560	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6934	-0-	-2087	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6404	-0-	-1066	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	3745	-0-	-4445	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5262	-0-	-3201	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 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	4619	X	3933	-0-	-686	-0-	147	1	3769	2	N	15					72
							17	9									
02	3915	X	3452	-0-	-463	-0-	133	1	3316	2	N	3					75
							3	9									
03	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	142	1	3536	2	N	-0-					75
04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	140	1	3483	2	N	5					80
							6	9									
05	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3502	2	6	9	N	5					85
06	3810	X	3392	-0-	-418	-0-	3390	2	2	9	N	2					87
07	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3368	2	9	9	N	8					95
08	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	2724	2			N	-0-					95
09	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	2			N	-0-					95
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3577	2	22	9	N	20					115
11	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2			N	-0-					115
12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2862	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13843	-0-	-3579	-0-	521	1	13322	2	N	-0-			-0-
02	14065	X	11818	-0-	-2247	-0-	457	1	11361	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13118	-0-	-1917	-0-	507	1	12611	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	11574	-0-	-2496	-0-	447	1	11127	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	11314	-0-	-2543	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
06	13410	X	11901	-0-	-1509	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
07	13113	X	11733	-0-	-1380	-0-	11733	2			N	-0-			-0-
08	13082	X	10524	-0-	-2558	-0-	10524	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	11025	-0-	-885	-0-	11025	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	8625	-0-	-3682	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	10070	-0-	-1840	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	9645	-0-	-2073	-0-	9645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	26040	-0-	-0-	-0-	26040	2			N	-0-			-0-
02	38570	X	19117	-0-	-19453	-0-	19117	2			N	-0-			-0-
03	41230	X	18808	-0-	-22422	-0-	18808	2			N	-0-			-0-
04	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	37500	2			N	-0-			-0-
05	29760	X	29031	-0-	-729	-0-	29031	2			N	-0-			-0-
06	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26533	2			N	-0-			-0-
07	33046	X	24426	-0-	-8620	-0-	24426	2			N	-0-			-0-
08	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-			-0-
09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-			-0-
10	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-			-0-
11	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-			-0-
12	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 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	341	N	98	-0-	-243	-0-	4	1	94	2	N	-0-			172
02	319	N	140	-0-	-179	-0-	5	1	135	2	N	-0-			172
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			172
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			172
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			172
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			172
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-			172
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			172
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			172
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			172
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			172
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	6371	-0-	-4479	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	6078	-0-	-2767	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5449	-0-	-4006	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	4407	-0-	-3783	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4320	-0-	-3740	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3609	-0-	-2691	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3905	-0-	-505	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2962	-0-	-2348	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3204	-0-	-2283	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11770	-0-	-3296	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	11978	-0-	-521	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12684	-0-	-677	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11477	-0-	-133	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11184	-0-	-1619	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10232	-0-	-2158	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10187	-0-	-2616	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	9624	-0-	-3055	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	5032	-0-	-6458	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10427	-0-	-764	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6567	-0-	-1276	-0-	246 22	1 9	6299	2	N	20					160
02	6670	X	5913	-0-	-757	-0-	225 87	1 9	5601	2	N	79	196	1			43
03	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	228	1	5669	2	N	-0-					43
04	6780	X	4354	-0-	-2426	-0-	168	1	4186	2	N	-0-					43
05	6789	X	4887	-0-	-1902	-0-	4817	2	70	9	N	64					107
06	6360	X	3694	-0-	-2666	-0-	3694	2			N	-0-					107
07	6324	X	3752	-0-	-2572	-0-	3752	2			N	-0-					107
08	5828	X	4037	-0-	-1791	-0-	4037	2			N	-0-					107
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					107
10	4898	X	4851	-0-	-47	-0-	4851	2			N	-0-					107
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					107
12	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 58,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4897	-0-	-590	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4259	-0-	-468	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4277	-0-	-776	-0-	4276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4890	X	3303	-0-	-1587	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3494	-0-	-616	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2019	-0-	-4057	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1177	-0-	-1868	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2019	-0-	-1205	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1937	-0-	-1183	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10699	-0-	-2817	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10425	-0-	-1494	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10964	-0-	-1715	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10014	-0-	-1896	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9593	-0-	-1691	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10285	-0-	-485	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10394	-0-	-735	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10294	-0-	-680	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9998	-0-	-292	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10220	-0-	-413	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9276	-0-	-1014	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10252	-0-	-133	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12949	-0-	-2179	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11972	-0-	-1368	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12840	-0-	-1420	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11662	-0-	-1748	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11694	-0-	-1357	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9681	-0-	-2859	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12244	-0-	-590	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10700	-0-	-2103	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10993	-0-	-1252	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10427	-0-	-1423	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10192	-0-	-2053	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 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	10199	X	9920	-0-	-279	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8424	-0-	-305	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8156	-0-	-1113	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6274	-0-	-2846	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6696	-0-	-2728	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6439	-0-	-2681	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6704	-0-	-2286	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6485	-0-	-1606	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6388	-0-	-92	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
02	25317	X	10805	-0-	-14512	-0-	10650	2	155	9	N	141	141	1			-0-
03	27063	X	11960	-0-	-15103	-0-	11956	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	20160	X	18303	-0-	-1857	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	14673	-0-	-4237	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
08	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10951	-0-	-599	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	8518	-0-	-3032	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10699	-0-	-1236	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10893	-0-	-1228	-0-	10893	2		N	-0-			-0-
02	11919	X	9631	-0-	-2288	-0-	9631	2		N	-0-			-0-
03	12741	X	9460	-0-	-3281	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
04	12210	X	5169	-0-	-7041	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
05	11935	X	2788	-0-	-9147	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
06	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2		N	-0-			-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
08	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2		N	-0-			-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
11	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2		N	-0-			-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6076	-0-	-1767	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
02	5887	X	5773	-0-	-114	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
04	5880	X	5574	-0-	-306	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
06	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
07	6293	X	4994	-0-	-1299	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	5313	-0-	-1197	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
09	5580	X	3395	-0-	-2185	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	4961	-0-	-650	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
11	5430	X	4062	-0-	-1368	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
02	11513	X	7105	-0-	-4408	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
03	12307	X	7152	-0-	-5155	-0-	7152	2		N	-0-			-0-
04	11910	X	5845	-0-	-6065	-0-	5845	2		N	-0-			-0-
05	9796	X	6481	-0-	-3315	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
06	8100	X	5523	-0-	-2577	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	6752	-0-	-378	-0-	6752	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	5755	-0-	-515	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	5516	-0-	-1264	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	5388	-0-	-1618	-0-	5388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 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	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5436	2	33	9	N	30					120
02	5365	X	5070	-0-	-295	-0-	5070	2			N	-0-					120
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	5291	2	22	9	N	20					140
04	5490	X	4939	-0-	-551	-0-	4928	2	11	9	N	10					150
05	5673	X	4548	-0-	-1125	-0-	4528	2	20	9	N	18	138	1			30
06	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	4870	2			N	-0-					30
07	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5073	2	11	9	N	10					40
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	4966	2	46	9	N	42					82
09	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4791	2	22	9	N	20					102
10	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2			N	-0-					102
11	4920	X	4578	-0-	-342	-0-	4578	2			N	-0-					102
12	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4641	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 59,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 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	9517	X	8583	-0-	-934	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8734	-0-	-349	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8125	-0-	-185	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8010	-0-	-450	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11298	-0-	-1877	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11226	-0-	-523	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11283	-0-	-87	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
05	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11348	-0-	-22	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10769	-0-	-484	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10874	-0-	-16	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10193	-0-	-697	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10559	-0-	-1252	-0-	398	1	10161	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	9877	-0-	-447	-0-	382	1	9494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11036	X	10501	-0-	-535	-0-	406	1	10095	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10057	-0-	-593	-0-	388	1	9661	2	N	7					7
							8	9									
05	11005	X	9860	-0-	-1145	-0-	9787	2	73	9	N	66					73
06	10230	X	9491	-0-	-739	-0-	9450	2	41	9	N	37					110
07	10571	X	8905	-0-	-1666	-0-	8899	2	6	9	N	5					115
08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11106	2	13	9	N	12					127
09	9990	X	8842	-0-	-1148	-0-	8842	2			N	-0-					127
10	9858	X	9583	-0-	-275	-0-	9575	2	8	9	N	7					134
11	9990	X	9413	-0-	-577	-0-	9413	2			N	-0-					134
12	10323	X	9094	-0-	-1229	-0-	9091	2	3	9	N	3					137

TOTAL GAS PROD: 117,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6478	-0-	-559	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5775	-0-	-735	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5697	-0-	-573	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4942	-0-	-338	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8606	-0-	-1314	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7720	-0-	-748	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7975	-0-	-1077	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7133	-0-	-1507	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7696	-0-	-644	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7542	-0-	-704	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6419	-0-	-1548	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7602	-0-	-108	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6756	-0-	-954	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5012	-0-	-2521	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
02	6322	X	4221	-0-	-2101	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
03	6541	X	4241	-0-	-2300	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
04	6330	X	4189	-0-	-2141	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
05	6541	X	4341	-0-	-2200	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3784	-0-	-1076	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
08	4278	X	3608	-0-	-670	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
09	4140	X	1630	-0-	-2510	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	1274	-0-	-3004	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8307	-0-	-1365	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2		N	-0-			-0-
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	7288	-0-	-122	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2		N	-0-			-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2		N	-0-			-0-
10	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	7537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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	13826	X	11174	-0-	-2652	-0-	11174	2		N	-0-			-0-
02	12064	X	491	-0-	-11573	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-				N	-0-			-0-
04	12390	X	331	-0-	-12059	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2		N	-0-			-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2		N	-0-			-0-
07	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2		N	-0-			-0-
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2		N	-0-			-0-
09	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2		N	-0-			-0-
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2		N	-0-			-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 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	7564	X	6533	-0-	-1031	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5920	-0-	-431	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5938	-0-	-602	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5982	-0-	-683	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5676	-0-	-654	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5935	-0-	-1286	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6653	-0-	-1066	-0-	6652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7440	X	5725	-0-	-1715	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3624	-0-	-4064	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	830	-0-	-5620	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1431	-0-	-5234	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	2064	-0-	-4570	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4405	-0-	-1325	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8855	-0-	-2925	-0-	8814	2	41	9	N	37					177
02	11020	X	7620	-0-	-3400	-0-	7620	2			N	-0-					177
03	11253	X	8832	-0-	-2421	-0-	8832	2			N	-0-					177
04	10890	X	4384	-0-	-6506	-0-	4185	2	199	9	N	181	321	1			37
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					37
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					37
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					37
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					37
09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	2			N	-0-					37
10	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					37
11	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					37
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 100,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	212	1	5409	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	5355	-0-	-764	-0-	207	1	5148	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5302	-0-	-1115	-0-	205	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4622	-0-	-1078	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4765	-0-	-1125	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3715	-0-	-1835	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4696	-0-	-1039	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4738	-0-	-501	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4054	-0-	-566	-0-	3955	2	99	9	N	90	90	1			-0-
10	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3770	-0-	-820	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13925	-0-	-2102	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	11943	-0-	-1716	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	11992	-0-	-2609	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12075	-0-	-1635	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11207	-0-	-2712	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10288	-0-	-3182	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10928	-0-	-1844	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11460	-0-	-475	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9955	-0-	-1595	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8571	-0-	-2651	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8859	-0-	-2241	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9907	-0-	-1563	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7528	-0-	-1338	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6715	-0-	-738	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7154	-0-	-813	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6743	-0-	-937	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6711	-0-	-1101	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5669	-0-	-1621	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6005	-0-	-745	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5198	-0-	-1963	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5868	-0-	-1062	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5613	-0-	-1548	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5379	-0-	-1007	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4432	-0-	-1020	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4206	-0-	-1254	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4522	-0-	-1027	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4222	-0-	-998	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	54	-0-	-5154	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2511	-0-	-2604	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4217	-0-	-13	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3609	-0-	-1506	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		20810	-0-	20810	20810	20810	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14495	-0-	14495	35305	14495	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		12155	-0-	12155	47460	12155	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10674	-0-	10674	58134	10674	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		9752	-0-	9752	67886	9752	2			N	-0-					-0-
07	77584	X	9698	-0-	-67886	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	9006	-0-	-5440	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8430	-0-	-3720	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8095	-0-	-2569	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7577	-0-	-2173	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7655	-0-	-2048	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 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	14818	X	11815	-0-	-3003	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10108	-0-	-1811	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11007	-0-	-1734	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9836	-0-	-2494	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10863	-0-	-1599	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9299	-0-	-2131	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9106	-0-	-1899	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9625	-0-	-875	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8893	-0-	-1957	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7803	-0-	-2148	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8211	-0-	-624	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7616	-0-	-301	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7934	-0-	-653	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7524	-0-	-786	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7025	-0-	-1562	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7034	-0-	-916	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5917	-0-	-2236	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6693	-0-	-327	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 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	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3386	-0-	-1312	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2553	-0-	-2469	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2786	-0-	-2044	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4145	-0-	-722	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 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	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
02	30305	X	25953	-0-	-4352	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	26392	-0-	-6003	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	24640	-0-	-6710	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	24343	-0-	-8052	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	21706	-0-	-7874	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	21344	-0-	-6401	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	20783	-0-	-5598	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	20149	-0-	-4481	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	20367	-0-	-3968	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	18644	-0-	-3076	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18009	-0-	-3350	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 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	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3295	-0-	-214	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7283	-0-	-560	-0-	273	1	6978	2	N	29	189	1			43
							32	9									
02	7105	X	6807	-0-	-298	-0-	263	1	6525	2	N	17					60
							19	9									
03	7595	X	7065	-0-	-530	-0-	272	1	6776	2	N	15					75
							17	9									
04	7290	X	6783	-0-	-507	-0-	261	1	6501	2	N	19					94
							21	9									
05	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	6690	2	9	9	N	8					102
06	7050	X	6377	-0-	-673	-0-	6362	2	15	9	N	14					116
07	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6499	2	18	9	N	16					132
08	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	6391	2			N	-0-					132
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6106	2	12	9	N	11					143
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6180	2	12	9	N	11					154
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5828	2	21	9	N	19					173
12	6510	X	5048	-0-	-1462	-0-	5023	2	25	9	N	23					196

TOTAL GAS PROD: 77,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 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	6231	X	4925	-0-	-1306	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4381	-0-	-839	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4135	-0-	-1025	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4224	-0-	-891	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3204	-0-	-1026	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7794	-0-	-49	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5338	-0-	-1680	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6990	-0-	-270	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5188	-0-	-1973	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5988	-0-	-492	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6214	-0-	-482	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 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	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4167	-0-	-589	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1718	-0-	-3202	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	113	-0-	-4971	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2431	-0-	-3552	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 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	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2392	-0-	-682	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2194	-0-	-476	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2134	-0-	-563	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 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	9083	X	8012	-0-	-1071	-0-	302	1	7710	2	N	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	255	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	282	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	273	1	6798	2	N	5					5
							6	9									
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7073	2	68	9	N	62					67
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7070	2	39	9	N	35					102
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6427	2	3	9	N	3					105
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					105
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					105
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6705	2	14	9	N	13					118
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5709	2	13	9	N	12					130
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 80,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1321	-0-	-361	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1293	-0-	-477	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	952	-0-	-381	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 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	6076	X	5439	-0-	-637	-0-	205	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4604	-0-	-94	-0-	178	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	205	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	172	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4479	-0-	-543	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4449	-0-	-728	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4118	-0-	-562	-0-	4020	2	98	9	N	89	89	1			-0-
10	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4264	-0-	-326	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3638	-0-	-919	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3366	-0-	-346	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3152	-0-	-630	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2981	-0-	-679	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 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	4402	X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1527	-0-	-1373	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1972	-0-	-1028	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2054	-0-	-1046	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2191	-0-	-809	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1650	-0-	-1357	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 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	5487	X	4533	-0-	-954	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4478	-0-	-307	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4471	-0-	-644	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4364	-0-	-526	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4087	-0-	-533	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3953	-0-	-397	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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	9083	X	4207	-0-	-4876	-0-	158	1	4049	2	N	-0-			22
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	142	1	3530	2	N	-0-			22
03	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	149	1	3696	2	N	-0-			22
04	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	141	1	3512	2	N	-0-			22
05	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3502	2	6	9	N	5			27
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5275	2	1	9	N	1			28
07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12155	2	13	9	N	12			40
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9023	2	8	9	N	7			47
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-			47
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7430	2	22	9	N	20			67
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	1			68
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 73,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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	11284	X	9816	-0-	-1468	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
02	8555	X	8164	-0-	-391	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
03	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-			-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8273	-0-	-872	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	6159	-0-	-2180	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
10	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7808	-0-	-262	-0-	7808	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	8288	-0-	-51	-0-	8288	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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	8618	X	7821	-0-	-797	-0-	294	1	7505	2	N	20			53
							22	9							
02	7279	X	6851	-0-	-428	-0-	265	1	6586	2	N	-0-			53
03	7781	X	7126	-0-	-655	-0-	275	1	6851	2	N	-0-			53
04	7530	X	6502	-0-	-1028	-0-	251	1	6241	2	N	9			62
							10	9							
05	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	7385	2	17	9	N	15			77
06	7530	X	6637	-0-	-893	-0-	6614	2	23	9	N	21			98
07	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	6582	2	15	9	N	14			112
08	7068	X	6775	-0-	-293	-0-	6768	2	7	9	N	6			118
09	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	6435	2	4	9	N	4			122
10	7068	X	6472	-0-	-596	-0-	6450	2	22	9	N	20			142
11	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6180	2	1	9	N	1			143
12	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	6319	2			N	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 81,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5644	-0-	-618	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5016	-0-	-465	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5120	-0-	-739	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4934	-0-	-832	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4495	-0-	-395	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4604	-0-	-449	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 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	14663	X	12104	-0-	-2559	-0-	452	1	11564	2	N	80	190	1			100
							88	9									
02	11716	X	11229	-0-	-487	-0-	434	1	10795	2	N	-0-					100
03	12524	X	11604	-0-	-920	-0-	447	1	11124	2	N	30					130
							33	9									
04	11880	X	11007	-0-	-873	-0-	424	1	10552	2	N	28					158
							31	9									
05	12090	X	11008	-0-	-1082	-0-	10899	2	109	9	N	99					257
06	11700	X	10808	-0-	-892	-0-	10780	2	28	9	N	25	184	1			98
07	11997	X	11114	-0-	-883	-0-	11114	2			N	-0-					98
08	11439	X	11179	-0-	-260	-0-	11140	2	39	9	N	35					133
09	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11142	2	99	9	N	90					223
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					223
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10893	2	22	9	N	20					243
12	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14206	2	59	9	N	54					297

TOTAL GAS PROD: 138,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 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	20243	X	15317	-0-	-4926	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
02	17951	X	13801	-0-	-4150	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	13167	-0-	-5991	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	9771	-0-	-8079	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	9249	-0-	-9196	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	6286	-0-	-8534	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	7117	-0-	-7639	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10312	-0-	-2863	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
10	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
11	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 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	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6382	-0-	-1120	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6067	-0-	-923	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5841	-0-	-1196	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6089	-0-	-571	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 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	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1848	-0-	-269	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1717	-0-	-546	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1416	-0-	-506	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1140	-0-	-690	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3992	-0-	-1228	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3807	-0-	-1587	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5000	-0-	-673	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4252	-0-	-677	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4328	-0-	-502	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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	8401	X	7432	-0-		-969	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-		-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7056	-0-		-167	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6633	-0-		-357	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6651	-0-		-572	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6293	-0-		-697	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6351	-0-		-872	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6232	-0-		-836	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5865	-0-		-765	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5884	-0-		-781	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5534	-0-		-766	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5588	-0-		-767	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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	19127	X	16847	-0-		-2280	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	14490	-0-		-6709	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	14828	-0-		-7833	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	13803	-0-		-8127	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	13572	-0-		-5400	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	11974	-0-		-4316	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	11474	-0-		-4026	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10752	-0-		-3477	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	8738	-0-		-5032	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12597	-0-		-981	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10327	-0-		-1643	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8978	-0-		-2492	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

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	3255	X	2801	-0-		-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1530	-0-		-1254	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2646	-0-		-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2774	-0-		-76	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2643	-0-		-209	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2625	-0-		-72	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2483	-0-		-157	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2520	-0-		-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2211	-0-		-339	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1854	-0-		-719	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 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	13578	X	10643	-0-	-2935	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
02	11571	X	9614	-0-	-1957	-0-	9614	2		N	-0-			-0-
03	12369	X	8533	-0-	-3836	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	9181	-0-	-1559	-0-	9181	2		N	-0-			-0-
05	11005	X	10331	-0-	-674	-0-	10331	2		N	-0-			-0-
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
07	10292	X	10028	-0-	-264	-0-	10028	2		N	-0-			-0-
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2		N	-0-			-0-
09	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2		N	-0-			-0-
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 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	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	839	-0-	-451	-0-	839	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	544	-0-	-789	-0-	544	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	361	-0-	-972	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 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	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
02	9106	X	8315	-0-	-791	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
03	9734	X	7552	-0-	-2182	-0-	7552	2		N	-0-			-0-
04	9300	X	6676	-0-	-2624	-0-	6676	2		N	-0-			-0-
05	8897	X	7076	-0-	-1821	-0-	7076	2		N	-0-			-0-
06	8610	X	7168	-0-	-1442	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	7237	-0-	-1660	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
08	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	6716	-0-	-454	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
10	7409	X	7145	-0-	-264	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	7146	-0-	-24	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
12	7409	X	5714	-0-	-1695	-0-	5714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7595	-0-	-651	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6860	-0-	-146	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7212	-0-	-259	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6681	-0-	-549	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6679	-0-	-544	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6442	-0-	-548	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6419	-0-	-804	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 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	21731	X	18000	-0-	-3731	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	16395	-0-	-2861	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	17122	-0-	-3028	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	15835	-0-	-2825	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16180	-0-	-2606	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15042	-0-	-2388	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14940	-0-	-2575	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	9700	-0-	-7412	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	9816	-0-	-6024	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	8933	-0-	-7249	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	8136	-0-	-6894	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	7595	-0-	-7347	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 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	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4828	-0-	-1088	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6110	-0-	-214	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5546	-0-	-454	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5432	-0-	-768	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5227	-0-	-880	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4252	-0-	-1298	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	7642	-0-	-4975	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5541	-0-	-6828	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6865	-0-	-2525	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6406	-0-	-2677	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	4796	-0-	-3994	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 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	14384	X	10909	-0-	-3475	-0-	10909	2			N	-0-					95
02	11165	X	9767	-0-	-1398	-0-	9745	2	22	9	N	20					115
03	11935	X	10374	-0-	-1561	-0-	10187	2	187	9	N	170					285
04	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9407	2			N	-0-					285
05	11315	X	9747	-0-	-1568	-0-	9656	2	91	9	N	83	183	1			185
06	10560	X	9095	-0-	-1465	-0-	9095	2			N	-0-					185
07	10447	X	9214	-0-	-1233	-0-	9214	2			N	-0-					185
08	10137	X	8508	-0-	-1629	-0-	8508	2			N	-0-					185
09	9420	X	7730	-0-	-1690	-0-	7598	2	132	9	N	120	182	1			123
10	9734	X	7606	-0-	-2128	-0-	7603	2	3	9	N	3	83	1			43
11	9090	X	7407	-0-	-1683	-0-	7319	2	88	9	N	80					123
12	9207	X	7359	-0-	-1848	-0-	7359	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 107,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 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	10075	X	9140	-0-	-935	-0-	343	1	8765	2	N	29	149	1			18
							32	9									
02	7772	X	7656	-0-	-116	-0-	296	1	7360	2	N	-0-					18
03	8308	X	7866	-0-	-442	-0-	304	1	7562	2	N	-0-					18
04	8040	X	7311	-0-	-729	-0-	282	1	7029	2	N	-0-					18
05	8308	X	6556	-0-	-1752	-0-	6554	2	2	9	N	2					20
06	8040	X	6976	-0-	-1064	-0-	6970	2	6	9	N	5					25
07	8184	X	6388	-0-	-1796	-0-	6388	2			N	-0-					25
08	7874	X	6378	-0-	-1496	-0-	6368	2	10	9	N	9					34
09	7320	X	6060	-0-	-1260	-0-	6060	2			N	-0-					34
10	7223	X	6655	-0-	-568	-0-	6655	2			N	-0-					34
11	6990	X	5207	-0-	-1783	-0-	5207	2			N	-0-					34
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	2	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 82,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 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	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 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	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4559	-0-	-371	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4755	-0-	-515	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4521	-0-	-459	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4207	-0-	-660	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4068	-0-	-675	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3695	-0-	-835	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5008	-0-	-473	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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	14942	X	9024	-0-	-5918	-0-	9024	2			N	-0-					170
02	10701	X	4322	-0-	-6379	-0-	4322	2			N	-0-					170
03	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					170
04	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					170
05	11439	X	8003	-0-	-3436	-0-	8003	2			N	-0-					170
06	11070	X	2186	-0-	-8884	-0-	2186	2			N	-0-					170
07	11439	X	7387	-0-	-4052	-0-	7387	2			N	-0-					170
08	15283	X	11639	-0-	-3644	-0-	11639	2			N	-0-					170
09	11430	X	7795	-0-	-3635	-0-	7794	2	1	9	N	1	136	1			35
10	7998	X	4278	-0-	-3720	-0-	4278	2			N	-0-					35
11	11250	X	6614	-0-	-4636	-0-	6614	2			N	-0-					35
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 99,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 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	10013	X	8418	-0-	-1595	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7538	-0-	-988	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7506	-0-	-1254	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7606	-0-	-1074	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7164	-0-	-996	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5501	-0-	-2404	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6270	-0-	-1230	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5553	-0-	-2042	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	3303	-0-	-3867	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
02	28188	X	16373	-0-	-11815	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	14722	-0-	-15410	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	13109	-0-	-14551	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	12474	-0-	-13039	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	11087	-0-	-11323	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	10961	-0-	-6554	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10422	-0-	-3466	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10253	-0-	-2857	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10745	-0-	-1717	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9018	-0-	-2082	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8863	-0-	-2111	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	19041	-0-	-4023	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	15135	-0-	-4817	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17732	-0-	-3596	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18566	-0-	-784	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17174	-0-	-1860	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16228	-0-	-2192	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	15571	-0-	-3618	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	15582	-0-	-2243	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14059	-0-	-3191	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15773	-0-	-1401	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14451	-0-	-1779	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	11600	-0-	-3993	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7540	-0-	-1078	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6258	-0-	-818	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6495	-0-	-1038	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6272	-0-	-1018	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5968	-0-	-1322	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5868	-0-	-828	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5567	-0-	-703	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5445	-0-	-414	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9864	-0-	-1668	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8812	-0-	-1280	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9377	-0-	-1411	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8022	-0-	-2418	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9833	-0-	-211	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8150	-0-	-1390	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7371	-0-	-2053	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6047	-0-	-3346	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	1156	-0-	-7934	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	37	-0-	-8123	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5428	-0-	-1950	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9539	-0-	-3233	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	7744	-0-	-3247	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5926	-0-	-5792	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5583	-0-	-5577	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8790	-0-	-2122	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6757	-0-	-2483	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5892	-0-	-2385	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4991	-0-	-930	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5296	-0-	-625	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	513	1	13109	2	N	46					53
							51	9									
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	426	1	10588	2	N	-0-					53
03	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	412	1	10258	2	N	-0-					53
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	401	1	9975	2	N	-0-					53
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					53
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					53
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					53
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8750	2	46	9	N	42					95
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8231	2	20	9	N	18					113
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8480	2	2	9	N	2					115
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7627	2	24	9	N	22					137
12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7668	2	28	9	N	25					162

TOTAL GAS PROD: 113,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 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	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2118	-0-	-28	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8586	-0-	-1923	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7666	-0-	-1005	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7964	-0-	-1305	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7700	-0-	-1060	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7225	-0-	-1085	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7232	-0-	-952	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6952	-0-	-1015	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6592	-0-	-1118	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6742	-0-	-822	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6449	-0-	-781	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5874	-0-	-1349	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12780	-0-	-2596	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	11562	-0-	-1082	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12333	-0-	-1183	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11562	-0-	-1458	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11550	-0-	-1594	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10833	-0-	-1527	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10912	-0-	-1457	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10711	-0-	-1627	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10090	-0-	-1460	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10142	-0-	-1421	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9835	-0-	-995	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9269	-0-	-1643	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 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	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1356	-0-	-1167	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	522	X	-0-	-0-	-522	-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: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	25746	-0-	-2960	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	22670	-0-	-1922	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	24811	-0-	-1477	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	23384	-0-	-1696	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	22526	-0-	-3235	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	21629	-0-	-3301	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	21891	-0-	-2909	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	21462	-0-	-2997	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	20127	-0-	-3243	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20034	-0-	-2503	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	18076	-0-	-3554	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	17201	-0-	-4685	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 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	7564	X	7455	-0-	-109	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6148	-0-	-392	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4549	-0-	-2209	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5582	-0-	-358	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4736	-0-	-1309	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8923	-0-	-656	-0-	47	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	7947	-0-	-724	-0-	46	1	7901	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8342	-0-	-927	-0-	47	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7868	-0-	-982	-0-	47	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7493	-0-	-1373	-0-	49	1	7444	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7571	-0-	-1009	-0-	47	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6627	-0-	-1867	-0-	49	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7012	-0-	-1327	-0-	49	1	6963	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6435	-0-	-1425	-0-	46	1	6389	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	4951	-0-	-2861	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	47	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	49	1	4112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6398	-0-	-887	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5859	-0-	-521	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6116	-0-	-704	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5752	-0-	-848	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5800	-0-	-710	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5463	-0-	-717	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5497	-0-	-765	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3954	-0-	-1506	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2247	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2041	-0-	-76	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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	31713	X	19937	-0-	-11776	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	17321	-0-	-3530	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	16948	-0-	-5341	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	14842	-0-	-6728	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	13388	-0-	-7196	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	11660	-0-	-7630	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	11007	-0-	-7500	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	7424	-0-	-8727	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	8504	-0-	-6346	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	31674	2			N	-0-					-0-
11	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	19018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 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	15190	X	12581	-0-	-2609	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11534	-0-	-1342	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11593	-0-	-2171	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11418	-0-	-1542	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11244	-0-	-1745	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10679	-0-	-1501	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10719	-0-	-1619	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10524	-0-	-1008	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10093	-0-	-1067	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10241	-0-	-1012	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	7909	-0-	-2771	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1139	-0-	-9587	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 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	7068	X	5130	-0-	-1938	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3665	-0-	-1468	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4822	-0-	-665	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 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	12493	X	9881	-0-	-2612	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8630	-0-	-2187	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9220	-0-	-2343	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8426	-0-	-2614	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8896	-0-	-1830	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8048	-0-	-1522	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7477	-0-	-1761	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8474	-0-	-733	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7685	-0-	-925	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6764	-0-	-1426	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9263	-0-	-1029	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8538	-0-	-607	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8082	-0-	-768	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7751	-0-	-1394	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7975	-0-	-736	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7347	-0-	-1083	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7389	-0-	-1322	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7112	-0-	-958	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7111	-0-	-856	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 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	4154	X	3051	-0-	-1103	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2431	-0-	-904	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2933	-0-	-632	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2334	-0-	-996	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2486	-0-	-454	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2319	-0-	-626	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1606	-0-	-584	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 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	12090	X	8938	-0-	-3152	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7544	-0-	-2055	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8232	-0-	-2029	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7796	-0-	-1744	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7085	-0-	-2494	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6899	-0-	-1741	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6801	-0-	-1445	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7035	-0-	-1211	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6130	-0-	-1670	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	12323	-0-	-1379	-0-	461	1	11774	2	N	80	182	1			103
							88	9									
02	11919	X	11400	-0-	-519	-0-	438	1	10897	2	N	59					162
							65	9									
03	12741	X	11727	-0-	-1014	-0-	453	1	11274	2	N	-0-					162
04	12180	X	11532	-0-	-648	-0-	442	1	10991	2	N	90					252
							99	9									
05	12524	X	11386	-0-	-1138	-0-	11368	2	18	9	N	16	183	1			85
06	11940	X	10710	-0-	-1230	-0-	10652	2	58	9	N	53					138
07	12183	X	10513	-0-	-1670	-0-	10513	2			N	-0-					138
08	11563	X	10412	-0-	-1151	-0-	10412	2			N	-0-					138
09	11190	X	10069	-0-	-1121	-0-	10069	2			N	-0-					138
10	11377	X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2			N	-0-					138
11	10710	X	9971	-0-	-739	-0-	9906	2	65	9	N	59					197
12	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	9897	2	25	9	N	23					220

TOTAL GAS PROD: 129,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	17360	-0-	-3937	-0-	653	1	16683	2	N	22					90
							24	9									
02	17835	X	15824	-0-	-2011	-0-	611	1	15194	2	N	17					107
							19	9									
03	19065	X	16185	-0-	-2880	-0-	625	1	15560	2	N	-0-					107
04	18180	X	15386	-0-	-2794	-0-	594	1	14789	2	N	3					110
							3	9									
05	18290	X	13633	-0-	-4657	-0-	13602	2	31	9	N	28	100	1			38
06	16800	X	14208	-0-	-2592	-0-	14208	2			N	-0-					38
07	16926	X	14554	-0-	-2372	-0-	14554	2			N	-0-					38
08	15903	X	14122	-0-	-1781	-0-	14122	2			N	-0-					38
09	15390	X	13273	-0-	-2117	-0-	13273	2			N	-0-					38
10	14694	X	13273	-0-	-1421	-0-	13273	2			N	-0-					38
11	14220	X	11923	-0-	-2297	-0-	11923	2			N	-0-					38
12	14539	X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 171,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	9953	-0-	-1858	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8133	-0-	-1872	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9123	-0-	-1572	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8939	-0-	-1321	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8688	-0-	-1387	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8345	-0-	-893	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7884	-0-	-1230	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6976	-0-	-1844	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6476	-0-	-2204	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6990	-0-	-1349	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16492	-0-	-3317	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	13518	-0-	-4201	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	13544	-0-	-5397	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	13102	-0-	-4898	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	11854	-0-	-5816	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	8989	-0-	-6971	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11803	-0-	-2643	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	5619	-0-	-7491	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	6550	-0-	-5292	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44407	X	44407	-0-	-0-	-0-	44407	2			N	-0-					-0-
02	48256	X	38424	-0-	-9832	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
03	51584	X	40919	-0-	-10665	-0-	40919	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	38387	-0-	-9673	-0-	38387	2			N	-0-					-0-
05	46376	X	37060	-0-	-9316	-0-	37060	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	32754	-0-	-10206	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
07	41075	X	34771	-0-	-6304	-0-	34771	2			N	-0-					-0-
08	40920	X	33086	-0-	-7834	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	30263	-0-	-8137	-0-	30263	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	26492	-0-	-10553	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	26389	-0-	-7271	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	27273	-0-	-7509	-0-	27273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	10239	-0-	-4362	-0-	384	1	9825	2	N	27					127
							30	9									
02	12644	X	11065	-0-	-1579	-0-	427	1	10602	2	N	33					160
							36	9									
03	13516	X	9833	-0-	-3683	-0-	379	1	9437	2	N	15					175
							17	9									
04	12090	X	8383	-0-	-3707	-0-	324	1	8059	2	N	-0-					175
05	11842	X	8655	-0-	-3187	-0-	8627	2	28	9	N	25					200
06	11460	X	9998	-0-	-1462	-0-	9998	2			N	-0-					200
07	11842	X	10778	-0-	-1064	-0-	10695	2	83	9	N	75					275
08	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10946	2	26	9	N	24	176	1			123
09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	8379	2			N	-0-					123
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10045	2	6	9	N	5					128
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9840	2	122	9	N	111	192	1			47
12	9827	X	8872	-0-	-955	-0-	8872	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 117,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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	47523	X	22433	-0-	-25090	-0-	22433	2			N	-0-					35
02	44457	X	18820	-0-	-25637	-0-	18820	2			N	-0-					35
03	47523	X	18757	-0-	-28766	-0-	18757	2			N	-0-					35
04	22140	X	17412	-0-	-4728	-0-	17412	2			N	-0-					35
05	22444	X	17481	-0-	-4963	-0-	17481	2			N	-0-					35
06	21720	X	17068	-0-	-4652	-0-	17068	2			N	-0-					35
07	20119	X	15459	-0-	-4660	-0-	15459	2			N	-0-					35
08	18755	X	15331	-0-	-3424	-0-	15331	2			N	-0-					35
09	17400	X	13945	-0-	-3455	-0-	13945	2			N	-0-					35
10	17639	X	13627	-0-	-4012	-0-	13627	2			N	-0-					35
11	17070	X	12783	-0-	-4287	-0-	12783	2			N	-0-					35
12	15469	X	10950	-0-	-4519	-0-	10950	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 194,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 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	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	6973	-0-	-3293	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7674	-0-	-3300	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6796	-0-	-3824	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6682	-0-	-913	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6070	-0-	-1370	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6132	-0-	-1556	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6022	-0-	-1666	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5488	-0-	-1322	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4477	-0-	-1583	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5187	-0-	-951	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 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	36828	X	26942	-0-	-9886	-0-	26942	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	21811	-0-	-6783	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	23193	-0-	-7373	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	21569	-0-	-8011	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	20666	-0-	-8722	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	20168	-0-	-5902	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22716	-0-	-596	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21615	-0-	-984	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19664	-0-	-1906	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17647	-0-	-4952	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14146	-0-	-7724	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	13802	-0-	-8797	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 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	8711	X	7478	-0-	-1233	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6040	-0-	-1094	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5067	-0-	-2163	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4822	-0-	-2649	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4801	-0-	-2429	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4637	-0-	-1811	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4140	-0-	-2184	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3769	-0-	-1301	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3739	-0-	-1221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3241	-0-	-1559	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44800	X	44800	-0-	-0-	-0-	44800	2			N	-0-					-0-
02	57130	X	38059	-0-	-19071	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
03	61070	X	38203	-0-	-22867	-0-	38203	2			N	-0-					-0-
04	59100	X	34761	-0-	-24339	-0-	34761	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	32587	-0-	-18563	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
06	43350	X	28859	-0-	-14491	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
07	40672	X	30081	-0-	-10591	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	28691	-0-	-9005	-0-	28691	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	21974	-0-	-12796	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	23871	-0-	-8710	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	22480	-0-	-6620	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	15227	-0-	-14843	-0-	15227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 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	11315	X	9948	-0-	-1367	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8977	-0-	-941	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9980	-0-	-622	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9360	-0-	-932	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8795	-0-	-865	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8543	-0-	-1439	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8360	-0-	-820	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8834	-0-	-528	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8122	-0-	-668	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 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	9672	X	7645	-0-	-2027	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6537	-0-	-333	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5775	-0-	-1324	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	3521	-0-	-3349	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2434	-0-	-4665	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	2955	-0-	-3555	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 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	14477	X	11251	-0-	-3226	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10034	-0-	-1827	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10328	-0-	-2351	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9542	-0-	-2158	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9466	-0-	-2097	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8921	-0-	-1969	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8934	-0-	-1792	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8694	-0-	-1629	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8145	-0-	-1395	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8180	-0-	-1275	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7115	-0-	-1813	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 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	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7955	-0-	-3112	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7860	-0-	-2850	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	6501	-0-	-4566	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7019	-0-	-3691	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10135	-0-	-932	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
09	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
10	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7302	-0-	-348	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 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	27373	X	21845	-0-	-5528	-0-	21845	2			N	-0-					125
02	22214	X	18618	-0-	-3596	-0-	18198	2	420	9	N	382	194	1			313
03	23746	X	20101	-0-	-3645	-0-	20071	2	30	9	N	27	185	1			155
04	22860	X	18888	-0-	-3972	-0-	18706	2	182	9	N	165	185	1			135
05	22692	X	18798	-0-	-3894	-0-	18597	2	201	9	N	183	185	1			133
06	21150	X	17208	-0-	-3942	-0-	17128	2	80	9	N	73					206
07	20088	X	17501	-0-	-2587	-0-	17365	2	136	9	N	124					330
08	20088	X	16846	-0-	-3242	-0-	16779	2	67	9	N	61	187	1			204
09	18900	X	14415	-0-	-4485	-0-	14356	2	59	9	N	54					258
10	18786	X	15747	-0-	-3039	-0-	15669	2	78	9	N	71	186	1			143
11	17220	X	13967	-0-	-3253	-0-	13813	2	154	9	N	140	186	1			97
12	17515	X	14344	-0-	-3171	-0-	14198	2	146	9	N	133					230

TOTAL GAS PROD: 208,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15890	-0-	-2400	-0-	15845	3	45	9	N	41	190	1			88
02	16443	X	16223	-0-	-220	-0-	16191	3	32	9	N	29					117
03	17577	X	15149	-0-	-2428	-0-	15142	3	7	9	N	6					123
04	17010	X	16868	-0-	-142	-0-	16827	3	41	9	N	37					160
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21192	3	77	9	N	70	192	1			38
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18231	3	158	9	N	144					182
07	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	17705	3	119	9	N	108					290
08	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	3			N	-0-	175	1			115
09	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15891	3	41	9	N	37					152
10	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15389	3	193	9	N	175	304	1			23
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14673	3	85	9	N	77					100
12	15066	X	13819	-0-	-1247	-0-	13819	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 198,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	15268	-0-	-5099	-0-	15267	2	1	9	N	1	187	1			74
02	16037	X	13850	-0-	-2187	-0-	13807	2	43	9	N	39					113
03	17143	X	14794	-0-	-2349	-0-	14794	2			N	-0-					113
04	16590	X	13608	-0-	-2982	-0-	13608	2			N	-0-					113
05	16182	X	13504	-0-	-2678	-0-	13286	2	218	9	N	198	184	1			127
06	14790	X	12394	-0-	-2396	-0-	12394	2			N	-0-					127
07	14818	X	12149	-0-	-2669	-0-	12149	2			N	-0-					127
08	14384	X	12468	-0-	-1916	-0-	12344	2	124	9	N	113					240
09	13620	X	11368	-0-	-2252	-0-	11307	2	61	9	N	55	182	1			113
10	13516	X	11446	-0-	-2070	-0-	11446	2			N	-0-					113
11	12390	X	11370	-0-	-1020	-0-	11370	2			N	-0-					113
12	12462	X	5369	-0-	-7093	-0-	5369	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 147,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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	5146	X	4027	-0-	-1119	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3575	-0-	-572	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3680	-0-	-753	-0-	3680	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3411	-0-	-774	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	3173	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	3053	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2917	-0-	-563	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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	4929	X	3057	-0-	-1872	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	2594	-0-	-1437	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3046	-0-	-1263	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	2722	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	2859	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2	N	-0-			-0-
09	2910	N	2763	-0-	-147	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	2889	-0-	-149	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
11	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 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	13764	X	11557	-0-	-2207	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	10339	-0-	-1609	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10953	-0-	-1819	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10274	-0-	-1846	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10267	-0-	-1761	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9684	-0-	-1506	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9605	-0-	-1462	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10190	-0-	-753	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9570	-0-	-690	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9452	-0-	-809	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8700	-0-	-1170	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9122	-0-	-1077	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 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	23622	X	21440	-0-	-2182	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	18321	-0-	-3951	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	18279	-0-	-5529	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	15499	-0-	-7181	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	19267	-0-	-3146	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17557	-0-	-3203	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17633	-0-	-1959	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17461	-0-	-643	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16261	-0-	-1259	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16421	-0-	-1683	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	14840	-0-	-2680	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14403	-0-	-3236	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 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	7130	X	4023	-0-	-3107	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3825	-0-	-1308	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3967	-0-	-1520	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3891	-0-	-999	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3813	-0-	-1085	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2407	-0-	-1433	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2124	-0-	-1416	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 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	3689	X	3239	-0-	-450	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	2456	-0-	-792	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	2530	-0-	-942	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
06	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 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	17174	X	13362	-0-	-3812	-0-	13362	2		N	-0-			-0-
02	14326	X	11984	-0-	-2342	-0-	11984	2		N	-0-			-0-
03	15314	X	12292	-0-	-3022	-0-	12292	2		N	-0-			-0-
04	14100	X	11593	-0-	-2507	-0-	11593	2		N	-0-			-0-
05	13981	X	11629	-0-	-2352	-0-	11629	2		N	-0-			-0-
06	12930	X	10911	-0-	-2019	-0-	10911	2		N	-0-			-0-
07	12803	X	10907	-0-	-1896	-0-	10907	2		N	-0-			-0-
08	12307	X	10350	-0-	-1957	-0-	10350	2		N	-0-			-0-
09	11580	X	9773	-0-	-1807	-0-	9773	2		N	-0-			-0-
10	11625	X	9502	-0-	-2123	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
11	10920	X	8387	-0-	-2533	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
12	10912	X	9196	-0-	-1716	-0-	9196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 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	7874	X	6638	-0-	-1236	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
02	6525	X	5976	-0-	-549	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	6355	-0-	-620	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	5968	-0-	-752	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
05	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
06	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
07	6386	X	5555	-0-	-831	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	5644	-0-	-680	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	5249	-0-	-721	-0-	5249	2		N	-0-			-0-
10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5066	-0-	-754	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	5060	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15026	-0-	-257	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14644	-0-	-1693	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13730	-0-	-2080	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13411	-0-	-2926	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12269	-0-	-3541	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	11780	-0-	-4278	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	11246	-0-	-3386	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9142	-0-	-4598	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	9134	-0-	-4289	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	8002	-0-	-4268	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8258	-0-	-3522	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	710 39	1 9	18149	2	Y	35	185	1			82
02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	644 29	1 9	16006	2	Y	26					108
03	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	679	1	16898	2	Y	-0-					108
04	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	650	1	16181	2	Y	-0-					108
05	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			Y	-0-					108
06	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			Y	-0-					108
07	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-					108
08	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	15268	2			Y	-0-					108
09	16650	X	14448	-0-	-2202	-0-	14448	2			Y	-0-					108
10	16461	X	14834	-0-	-1627	-0-	14834	2			Y	-0-					108
11	15570	X	13741	-0-	-1829	-0-	13741	2			Y	-0-					108
12	15686	X	14291	-0-	-1395	-0-	14157	2	134	9	Y	122	190	1			40

TOTAL GAS PROD: 190,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 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	21328	X	17495	-0-	-3833	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	14544	-0-	-3871	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	16254	-0-	-3431	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	15134	-0-	-3676	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14902	-0-	-2923	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13815	-0-	-3105	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13491	-0-	-2753	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12733	-0-	-3418	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12197	-0-	-2923	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12367	-0-	-2544	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11357	-0-	-2473	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11696	-0-	-1789	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12236	-0-	-3574	-0-	461	1	11775	2	Y	-0-			-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	433	1	10765	2	Y	-0-			-0-
03	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	466	1	11600	2	Y	-0-			-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	413	1	10268	2	Y	-0-			-0-
05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			Y	-0-			-0-
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			Y	-0-			-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-			-0-
08	11842	X	9779	-0-	-2063	-0-	9779	2			Y	-0-			-0-
09	10800	X	9227	-0-	-1573	-0-	9227	2			Y	-0-			-0-
10	11160	X	6492	-0-	-4668	-0-	6492	2			Y	-0-			-0-
11	10320	X	6128	-0-	-4192	-0-	6128	2			Y	-0-			-0-
12	10199	X	6616	-0-	-3583	-0-	6616	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7874	-0-	-1953	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
02	7743	X	7618	-0-	-125	-0-	7618	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7523	-0-	-427	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7734	-0-	-419	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	5034	-0-	-2676	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	5168	-0-	-2799	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	4898	-0-	-2812	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 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	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-			-0-
02	18299	X	17093	-0-	-1206	-0-	17093	2			N	-0-			-0-
03	19561	X	17421	-0-	-2140	-0-	17421	2			N	-0-			-0-
04	18930	X	16152	-0-	-2778	-0-	16152	2			N	-0-			-0-
05	19561	X	16148	-0-	-3413	-0-	16148	2			N	-0-			-0-
06	18930	X	15157	-0-	-3773	-0-	15157	2			N	-0-			-0-
07	18259	X	15228	-0-	-3031	-0-	15228	2			N	-0-			-0-
08	17422	X	14877	-0-	-2545	-0-	14877	2			N	-0-			-0-
09	16140	X	13973	-0-	-2167	-0-	13973	2			N	-0-			-0-
10	16151	X	13833	-0-	-2318	-0-	13833	2			N	-0-			-0-
11	15150	X	12961	-0-	-2189	-0-	12961	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	13062	-0-	-2159	-0-	13062	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	17722	-0-	-6086	-0-	17722	2		N	-0-			-0-
02	19111	X	15950	-0-	-3161	-0-	15950	2		N	-0-			-0-
03	20429	X	16336	-0-	-4093	-0-	16336	2		N	-0-			-0-
04	18390	X	14679	-0-	-3711	-0-	14679	2		N	-0-			-0-
05	18445	X	15798	-0-	-2647	-0-	15798	2		N	-0-			-0-
06	17160	X	13318	-0-	-3842	-0-	13318	2		N	-0-			-0-
07	17050	X	14629	-0-	-2421	-0-	14629	2		N	-0-			-0-
08	16275	X	13419	-0-	-2856	-0-	13419	2		N	-0-			-0-
09	15300	X	12281	-0-	-3019	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
10	15810	X	11986	-0-	-3824	-0-	11986	2		N	-0-			-0-
11	14160	X	11357	-0-	-2803	-0-	11357	2		N	-0-			-0-
12	14632	X	11862	-0-	-2770	-0-	11862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8077	-0-	-3765	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
02	8787	X	6911	-0-	-1876	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	7426	-0-	-1967	-0-	7426	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	6592	-0-	-2498	-0-	6592	2		N	-0-			-0-
05	8959	X	7339	-0-	-1620	-0-	7339	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	6919	-0-	-911	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2		N	-0-			-0-
08	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	6244	-0-	-806	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	6867	-0-	-63	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5512	-0-	-1618	-0-	5512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 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	28303	X	21012	-0-	-7291	-0-	21012	2		N	-0-			-0-
02	22040	X	17704	-0-	-4336	-0-	17704	2		N	-0-			-0-
03	34449	X	34449	-0-	-0-	-0-	34449	2		N	-0-			-0-
04	33198	X	33198	-0-	-0-	-0-	33198	2		N	-0-			-0-
05	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	29792	2		N	-0-			-0-
06	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	25846	2		N	-0-			-0-
07	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	24555	2		N	-0-			-0-
08	34441	X	23112	-0-	-11329	-0-	23112	2		N	-0-			-0-
09	33210	X	20963	-0-	-12247	-0-	20963	2		N	-0-			-0-
10	29791	X	20449	-0-	-9342	-0-	20449	2		N	-0-			-0-
11	25860	X	18755	-0-	-7105	-0-	18755	2		N	-0-			-0-
12	24552	X	18574	-0-	-5978	-0-	18574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 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	22661	X	17751	-0-	-4910	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	15939	-0-	-2476	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15859	-0-	-3826	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
04	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
05	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
06	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
07	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
08	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
09	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
11	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
12	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 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	17918	X	12290	-0-	-5628	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	9965	-0-	-4767	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	15426	-0-	-322	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13030	-0-	-1400	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12001	-0-	-1267	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11012	-0-	-3928	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	10676	-0-	-4762	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	10151	-0-	-5287	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	8933	-0-	-4087	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	8850	-0-	-3147	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7458	-0-	-3206	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 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	28086	X	20149	-0-	-7937	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	17323	-0-	-6428	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	19228	-0-	-4704	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
04	31533	X	31533	-0-	-0-	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27435	2			N	-0-					-0-
06	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22181	-0-	-3208	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
08	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	18759	-0-	-1491	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18426	-0-	-2499	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	15535	-0-	-4715	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	16119	-0-	-4806	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3223	-0-	-953	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3094	-0-	-986	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2276	-0-	-1909	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1739	-0-	-2311	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
09	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	28243	2			N	-0-					-0-
10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	6480	-0-	-5455	-0-	6271	2	209	9	N	190					190
02	6670	X	4124	-0-	-2546	-0-	4091	2	33	9	N	30					220
03	7130	X	3970	-0-	-3160	-0-	3956	2	14	9	N	13	183	1			50
04	6900	X	3590	-0-	-3310	-0-	3580	2	10	9	N	9					59
05	6262	X	3894	-0-	-2368	-0-	3894	2			N	-0-					59
06	6270	X	3925	-0-	-2345	-0-	3904	2	21	9	N	19					78
07	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3406	2	11	9	N	10					88
08	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3705	2			N	-0-					88
09	3810	X	2174	-0-	-1636	-0-	2153	2	21	9	N	19	81	1			26
10	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3848	2	14	9	N	13					39
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	2431	2	6	9	N	5					44
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4086	2	17	9	N	15					59

TOTAL GAS PROD: 45,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8708	-0-	-964	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	7746	-0-	-809	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8097	-0-	-1048	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7666	-0-	-1184	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7491	-0-	-1561	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7058	-0-	-1372	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7037	-0-	-1240	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6716	-0-	-1375	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6330	-0-	-1350	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6325	-0-	-1177	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5928	-0-	-1122	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5764	-0-	-1273	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6349	-0-	-3323	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5657	-0-	-1535	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6085	-0-	-1479	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5678	-0-	-1252	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5546	-0-	-1181	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5150	-0-	-1000	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5054	-0-	-1022	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4852	-0-	-1224	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4503	-0-	-1167	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4494	-0-	-1055	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 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	16833	X	14173	-0-	-2660	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
02	17110	X	12347	-0-	-4763	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	12145	-0-	-6145	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	10816	-0-	-6884	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	10137	-0-	-5642	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	9944	-0-	-3766	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9075	-0-	-4131	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8754	-0-	-3398	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7837	-0-	-2993	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8448	-0-	-1813	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7740	-0-	-2190	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5237	-0-	-3846	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 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	31341	X	22765	-0-	-8576	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	19608	-0-	-4723	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	20029	-0-	-5980	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	18154	-0-	-6146	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	17726	-0-	-5028	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	16779	-0-	-5241	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	17038	-0-	-3918	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16027	-0-	-3937	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15155	-0-	-2995	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14982	-0-	-2750	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14874	-0-	-1896	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14048	-0-	-3002	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9498	-0-	-3708	-0-	345	1	8822	2	N	301	188	1			113
							331	9									
02	9686	X	8251	-0-	-1435	-0-	319	1	7931	2	N	1					114
							1	9									
03	10354	X	8469	-0-	-1885	-0-	319	1	7945	2	N	186					300
							205	9									
04	9870	X	7638	-0-	-2232	-0-	295	1	7343	2	N	-0-					300
05	9486	X	7825	-0-	-1661	-0-	7825	2			N	-0-					300
06	9180	X	7388	-0-	-1792	-0-	7388	2			N	-0-					300
07	8835	X	7498	-0-	-1337	-0-	7498	2			N	-0-					300
08	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	7214	2			N	-0-					300
09	7650	X	6730	-0-	-920	-0-	6730	2			N	-0-					300
10	7812	X	6779	-0-	-1033	-0-	6713	2	66	9	N	60					360
11	7380	X	6321	-0-	-1059	-0-	6321	2			N	-0-					360
12	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	6467	2			N	-0-					360

TOTAL GAS PROD: 90,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 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	38161	X	28472	-0-	-9689	-0-	1070	1	27335	2	N	61	181	1			154
							67	9									
02	29667	X	24739	-0-	-4928	-0-	957	1	23782	2	N	-0-					154
03	31713	X	26154	-0-	-5559	-0-	1006	1	25035	2	N	103					257
							113	9									
04	29670	X	24705	-0-	-4965	-0-	954	1	23751	2	N	-0-					257
05	29233	X	24133	-0-	-5100	-0-	24056	2	77	9	N	70	189	1			138
06	27540	X	21699	-0-	-5841	-0-	21633	2	66	9	N	60					198
07	26443	X	22267	-0-	-4176	-0-	22193	2	74	9	N	67	182	1			83
08	25482	X	21339	-0-	-4143	-0-	21253	2	86	9	N	78					161
09	24660	X	20487	-0-	-4173	-0-	20487	2			N	-0-					161
10	24118	X	20584	-0-	-3534	-0-	20466	2	118	9	N	107					268
11	21690	X	19099	-0-	-2591	-0-	19099	2			N	-0-	178	1			90
12	22258	X	14901	-0-	-7357	-0-	14901	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 268,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 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	29574	X	21092	-0-	-8482	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
02	22475	X	18486	-0-	-3989	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	18198	-0-	-5827	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	17364	-0-	-5436	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	16613	-0-	-5366	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	15066	-0-	-5334	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15702	-0-	-4045	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	15174	-0-	-3023	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	13728	-0-	-3642	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13294	-0-	-3322	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	10767	-0-	-4443	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	8305	-0-	-7412	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 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	21452	X	13311	-0-	-8141	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	12212	-0-	-3796	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	13016	-0-	-4096	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11815	-0-	-3395	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13289	-0-	-1498	-0-	13126	2	163	9	N	148					148
06	12870	X	12036	-0-	-834	-0-	12036	2			N	-0-					148
07	13051	X	11771	-0-	-1280	-0-	11771	2			N	-0-					148
08	13299	X	11392	-0-	-1907	-0-	11392	2			N	-0-					148
09	12870	X	10389	-0-	-2481	-0-	10389	2			N	-0-					148
10	13299	X	10378	-0-	-2921	-0-	10378	2			N	-0-					148
11	12030	X	9814	-0-	-2216	-0-	9804	2	10	9	N	9					157
12	11780	X	8550	-0-	-3230	-0-	8550	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 137,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13139	-0-	-7011	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	11519	-0-	-2952	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	11729	-0-	-3740	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10749	-0-	-3681	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10488	-0-	-2656	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	9649	-0-	-3071	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9473	-0-	-2834	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	8964	-0-	-2754	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8269	-0-	-2471	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8161	-0-	-2317	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7349	-0-	-2311	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7346	-0-	-2140	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 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	40145	X	27602	-0-	-12543	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
02	32248	X	24065	-0-	-8183	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	23808	-0-	-10664	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
04	47137	X	47137	-0-	-0-	-0-	47137	2			N	-0-					-0-
05	42998	X	42998	-0-	-0-	-0-	42998	2			N	-0-					-0-
06	36185	X	36185	-0-	-0-	-0-	36185	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	33163	-0-	-1309	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
08	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
09	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	18325	-0-	-5421	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	13748	-0-	-9232	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	23409	-0-	-337	-0-	23409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 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	14570	X	8759	-0-	-5811	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
03	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
04	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
05	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
07	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	16229	-0-	-6215	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	14921	-0-	-6799	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	14388	-0-	-5607	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13008	-0-	-4812	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	12401	-0-	-4773	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	13157	-0-	-13472	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	10880	-0-	-2779	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	11050	-0-	-3551	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	9469	-0-	-4661	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	8152	-0-	-6387	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	6747	-0-	-5973	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	5796	-0-	-5829	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	4847	-0-	-6189	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	6148	-0-	-3332	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6967	-0-	-1186	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	22299	-0-	-10592	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	19052	-0-	-6613	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	20095	-0-	-7340	-0-	20094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24600	X	19958	-0-	-4642	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	19743	-0-	-4003	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	11361	-0-	-10209	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	7848	-0-	-12767	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	11326	-0-	-9134	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	11246	-0-	-8554	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
10	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
11	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
12	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16562	-0-	-8083	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	14548	-0-	-6651	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	14570	-0-	-5828	-0-	14569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18210	X	13350	-0-	-4860	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	11397	-0-	-6397	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	10932	-0-	-5088	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	11143	-0-	-4419	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	10600	-0-	-3970	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	9146	-0-	-4204	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8507	-0-	-2622	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 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	19499	X	9920	-0-	-9579	-0-	9920	2			N	-0-					40
02	14645	X	8729	-0-	-5916	-0-	8707	2	22	9	N	20					60
03	13268	X	8447	-0-	-4821	-0-	8430	2	17	9	N	15					75
04	11190	X	7610	-0-	-3580	-0-	7582	2	28	9	N	25					100
05	11067	X	7528	-0-	-3539	-0-	7495	2	33	9	N	30					130
06	9600	X	6919	-0-	-2681	-0-	6919	2			N	-0-					130
07	9331	X	6938	-0-	-2393	-0-	6938	2			N	-0-					130
08	8432	X	6801	-0-	-1631	-0-	6801	2			N	-0-					130
09	7620	X	4264	-0-	-3356	-0-	4264	2			N	-0-					130
10	7533	X	7312	-0-	-221	-0-	7299	2	13	9	N	12	112	1			30
11	6930	X	6156	-0-	-774	-0-	6123	2	33	9	N	30					60
12	6944	X	5790	-0-	-1154	-0-	5790	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 86,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 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	73687	X	40598	-0-	-33089	-0-	40598	2			N	-0-					-0-
02	57768	X	34410	-0-	-23358	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	36153	-0-	-21817	-0-	36153	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	31408	-0-	-18002	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
05	51057	X	26593	-0-	-24464	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
06	39300	X	35337	-0-	-3963	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
07	51609	X	51609	-0-	-0-	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
08	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	45474	2			N	-0-					-0-
09	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
10	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
11	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	32360	-0-	-3631	-0-	32360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12971	-0-	-3521	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	11827	-0-	-2615	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11666	-0-	-3772	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10628	-0-	-2512	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10267	-0-	-3249	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9237	-0-	-3303	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11711	-0-	-937	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11192	-0-	-464	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10049	-0-	-571	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10479	-0-	-1208	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10387	-0-	-923	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10300	-0-	-1387	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 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	10292	X	7039	-0-	-3253	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	6226	-0-	-2648	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6507	-0-	-2142	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5893	-0-	-1423	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5304	-0-	-1506	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4890	-0-	-1140	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4512	-0-	-828	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 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	18445	X	12844	-0-	-5601	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	11475	-0-	-4272	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	11588	-0-	-4005	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11407	-0-	-2483	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	11343	-0-	-3010	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10123	-0-	-2297	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10865	-0-	-1411	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10233	-0-	-1361	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9406	-0-	-1814	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9596	-0-	-1750	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8844	-0-	-1656	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8836	-0-	-2014	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 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	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7741	-0-	-2706	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7217	-0-	-1903	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7443	-0-	-1516	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6952	-0-	-1718	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7178	-0-	-1378	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	22363	-0-	-14527	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
02	34510	X	20251	-0-	-14259	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	20327	-0-	-16563	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	18428	-0-	-7432	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	18342	-0-	-8380	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	17247	-0-	-4383	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	16645	-0-	-4993	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16011	-0-	-4325	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16162	-0-	-2258	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16070	-0-	-2282	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14562	-0-	-2688	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15577	-0-	-1132	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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	45260	X	27878	-0-	-17382	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
02	37932	X	28703	-0-	-9229	-0-	28703	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	26242	-0-	-8974	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
04	43761	X	43761	-0-	-0-	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
05	43366	X	43366	-0-	-0-	-0-	43366	2			N	-0-					-0-
06	40338	X	40338	-0-	-0-	-0-	40338	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	37824	-0-	-7405	-0-	37824	2			N	-0-					-0-
08	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	32627	2			N	-0-					-0-
09	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
10	31811	X	31811	-0-	-0-	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
11	32351	X	32351	-0-	-0-	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
12	26684	X	26684	-0-	-0-	-0-	26684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 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	7471	X	5311	-0-	-2160	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	3660	-0-	-3329	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3882	-0-	-1608	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4387	-0-	-914	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3790	-0-	-922	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4377	-0-	-183	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3714	-0-	-846	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 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	5518	X	3955	-0-	-1563	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3732	-0-	-1140	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	3984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	3739	-0-	-401	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3499	-0-	-371	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 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	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	2			N	-0-					102
02	15080	X	14882	-0-	-198	-0-	14882	2			N	-0-					102
03	16120	X	14327	-0-	-1793	-0-	14181	2	146	9	N	133					235
04	19140	X	12727	-0-	-6413	-0-	12726	2	1	9	N	1					236
05	19778	X	12293	-0-	-7485	-0-	12293	2			N	-0-					236
06	19140	X	11123	-0-	-8017	-0-	11123	2			N	-0-					236
07	15903	X	10765	-0-	-5138	-0-	10703	2	62	9	N	56	185	1			107
08	14322	X	10427	-0-	-3895	-0-	10427	2			N	-0-					107
09	12720	X	9770	-0-	-2950	-0-	9770	2			N	-0-					107
10	12307	X	9511	-0-	-2796	-0-	9511	2			N	-0-					107
11	11130	X	8901	-0-	-2229	-0-	8737	2	164	9	N	149					256
12	10757	X	7851	-0-	-2906	-0-	7851	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 142,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	8419	-0-	-12754	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	6947	-0-	-6770	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7377	-0-	-5736	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	6738	-0-	-3852	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6595	-0-	-3232	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6223	-0-	-1937	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5952	-0-	-1488	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4913	-0-	-2465	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5030	-0-	-1720	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3806	-0-	-2797	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3744	-0-	-2466	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 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	14663	X	9043	-0-	-5620	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	7896	-0-	-4313	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8330	-0-	-3729	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	7609	-0-	-3131	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	7515	-0-	-2715	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7076	-0-	-1684	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6872	-0-	-1560	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6559	-0-	-1749	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6100	-0-	-1520	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6106	-0-	-1396	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5522	-0-	-1558	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5669	-0-	-1213	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 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	29977	X	17413	-0-	-12564	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
02	25317	X	15410	-0-	-9907	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	13514	-0-	-11286	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	11324	-0-	-9106	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	11892	-0-	-6336	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	10832	-0-	-6028	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	10354	-0-	-6107	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10066	-0-	-3450	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9139	-0-	-2381	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	8893	-0-	-3011	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	8061	-0-	-2769	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8140	-0-	-2214	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 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	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	7947	-0-	-1681	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6814	-0-	-2052	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6168	-0-	-2412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6386	-0-	-2480	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7098	-0-	-1122	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6269	-0-	-2225	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5207	-0-	-1333	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5148	-0-	-1610	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4834	-0-	-1706	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3936	-0-	-2326	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 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	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	35796	2			N	-0-					-0-
02	40571	X	27678	-0-	-12893	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
03	43369	X	27374	-0-	-15995	-0-	27373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41970	X	25315	-0-	-16655	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	23572	-0-	-16945	-0-	23572	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	20669	-0-	-13981	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	21240	-0-	-8334	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	20022	-0-	-7351	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	25320	X	17408	-0-	-7912	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	16522	-0-	-7038	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	13918	-0-	-6752	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	14095	-0-	-7140	-0-	14095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 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	50344	X	17734	-0-	-32610	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	14938	-0-	-10524	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	14858	-0-	-8051	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
05	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
06	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	22623	-0-	-8842	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
08	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
09	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
10	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
12	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87358	X	20175	-0-	-67183	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
02	24969	X	14222	-0-	-10747	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	22300	-0-	-4391	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	18721	-0-	-4919	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17266	-0-	-2915	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	15444	-0-	-6126	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	15007	-0-	-7282	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	14089	-0-	-8200	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	12944	-0-	-5776	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	12583	-0-	-4684	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11924	-0-	-3526	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	11713	-0-	-3291	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 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	43617	X	21925	-0-	-21692	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
02	21576	X	17975	-0-	-3601	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
03	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	15388	-0-	-5822	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	14785	-0-	-7132	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	13231	-0-	-7979	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	12523	-0-	-6697	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	11773	-0-	-5990	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	10680	-0-	-4710	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	8761	-0-	-6026	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9616	-0-	-3614	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	8849	-0-	-3675	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 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	11749	X	1511	-0-	-10238	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	1508	-0-	-9483	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	2076	-0-	-9673	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1798	-0-	-602	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	668	-0-	-944	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 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	24335	X	11460	-0-		-12875	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
02	22765	X	12348	-0-		-10417	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	10984	-0-		-13351	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	11657	-0-		-5473	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	10645	-0-		-4483	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9663	-0-		-3117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9324	-0-		-3882	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8282	-0-		-2661	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8095	-0-		-2495	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8308	-0-		-2325	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7404	-0-		-2256	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7187	-0-		-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	18373	-0-		-19168	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
02	35119	X	15509	-0-		-19610	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	14956	-0-		-22585	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	13608	-0-		-10902	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	13011	-0-		-7852	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	11663	-0-		-6127	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	11902	-0-		-4683	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11351	-0-		-3560	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10043	-0-		-3577	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11162	-0-		-1858	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10171	-0-		-1499	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9915	-0-		-1989	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40331	X	13707	-0-		-26624	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	37729	X	11139	-0-		-26590	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	40331	X	10543	-0-		-29788	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	9415	-0-		-10265	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	9301	-0-		-6199	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	8249	-0-		-5011	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	7890	-0-		-4014	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7655	-0-		-2885	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7191	-0-		-2229	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7045	-0-		-2255	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6282	-0-		-1968	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6079	-0-		-1826	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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	36797	X	18580	-0-	-18217	-0-	18580	2			N	-0-					-0-
02	34423	X	16285	-0-	-18138	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	16827	-0-	-19970	-0-	16821	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17087	-0-	-2071	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15255	-0-	-2715	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	14261	-0-	-3874	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	13817	-0-	-3481	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	12833	-0-	-3907	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	11260	-0-	-5821	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10870	-0-	-4400	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12714	-0-	-1546	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 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	20739	X	12042	-0-	-8697	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	19401	X	9813	-0-	-9588	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	9459	-0-	-11280	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	8110	-0-	-6367	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7503	-0-	-4137	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7379	-0-	-3099	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	7041	-0-	-2414	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6641	-0-	-1909	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5718	-0-	-1782	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5723	-0-	-1655	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 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	76415	X	31244	-0-	-45171	-0-	31244	2			N	-0-					-0-
02	71485	X	24039	-0-	-47446	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
03	76415	X	25647	-0-	-50768	-0-	25647	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	28217	-0-	-3031	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	25424	-0-	-4816	-0-	25424	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	24422	-0-	-6485	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	22590	-0-	-8317	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	21269	-0-	-8641	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	21035	-0-	-7175	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	19583	-0-	-5827	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19480	-0-	-4948	-0-	19480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56513	X	21872	-0-	-34641	-0-	21872	2		N	-0-			-0-
02	52867	X	17832	-0-	-35035	-0-	17832	2		N	-0-			-0-
03	56513	X	17580	-0-	-38933	-0-	17580	2		N	-0-			-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2		N	-0-			-0-
05	23622	X	14689	-0-	-8933	-0-	14689	2		N	-0-			-0-
06	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	23334	2		N	-0-			-0-
07	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2		N	-0-			-0-
08	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2		N	-0-			-0-
09	23340	X	16266	-0-	-7074	-0-	16266	2		N	-0-			-0-
10	24118	X	15366	-0-	-8752	-0-	15366	2		N	-0-			-0-
11	23340	X	13796	-0-	-9544	-0-	13796	2		N	-0-			-0-
12	21204	X	13529	-0-	-7675	-0-	13529	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67828	X	24219	-0-	-43609	-0-	24219	2		N	-0-			-0-
02	63452	X	18909	-0-	-44543	-0-	18909	2		N	-0-			-0-
03	67828	X	16434	-0-	-51394	-0-	16434	2		N	-0-			-0-
04	65640	X	14506	-0-	-51134	-0-	14506	2		N	-0-			-0-
05	26133	X	13267	-0-	-12866	-0-	13267	2		N	-0-			-0-
06	23430	X	11923	-0-	-11507	-0-	11923	2		N	-0-			-0-
07	20212	X	11032	-0-	-9180	-0-	11032	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	8864	-0-	-7566	-0-	8864	2		N	-0-			-0-
09	14520	X	7159	-0-	-7361	-0-	7159	2		N	-0-			-0-
10	13268	X	7737	-0-	-5531	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
11	11910	X	7464	-0-	-4446	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
12	11036	X	8544	-0-	-2492	-0-	8544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 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	70959	X	24894	-0-	-46065	-0-	24894	2		N	-0-			-0-
02	66381	X	21355	-0-	-45026	-0-	21355	2		N	-0-			-0-
03	70959	X	24007	-0-	-46952	-0-	24007	2		N	-0-			-0-
04	68670	X	22101	-0-	-46569	-0-	22101	2		N	-0-			-0-
05	29884	X	19775	-0-	-10109	-0-	19775	2		N	-0-			-0-
06	24090	X	17795	-0-	-6295	-0-	17795	2		N	-0-			-0-
07	23994	X	16761	-0-	-7233	-0-	16761	2		N	-0-			-0-
08	23994	X	14402	-0-	-9592	-0-	14402	2		N	-0-			-0-
09	22110	X	14131	-0-	-7979	-0-	14131	2		N	-0-			-0-
10	19778	X	14427	-0-	-5351	-0-	14427	2		N	-0-			-0-
11	17790	X	12658	-0-	-5132	-0-	12658	2		N	-0-			-0-
12	16771	X	12503	-0-	-4268	-0-	12503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56110	X	29632	-0-	-26478	-0-	46	1	29586	2	N	-0-					-0-
02	52490	X	24647	-0-	-27843	-0-	47	1	24600	2	N	-0-					-0-
03	56110	X	24233	-0-	-31877	-0-	47	1	24186	2	N	-0-					-0-
04	54300	X	20182	-0-	-34118	-0-	45	1	20137	2	N	-0-					-0-
05	29574	X	20569	-0-	-9005	-0-	49	1	20520	2	N	-0-					-0-
06	28620	X	18531	-0-	-10089	-0-	47	1	18484	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	17966	-0-	-8384	-0-	49	1	17917	2	N	-0-					-0-
08	24242	X	17327	-0-	-6915	-0-	49	1	17278	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	15725	-0-	-4465	-0-	46	1	15679	2	N	-0-					-0-
10	20584	X	15739	-0-	-4845	-0-	49	1	15690	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	14170	-0-	-4370	-0-	47	1	14123	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	13500	-0-	-4480	-0-	49	1	13451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 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	60977	X	10291	-0-	-50686	-0-	10252	2	39	9	N	35	151	1			17
02	57043	X	10112	-0-	-46931	-0-	10112	2			N	-0-					17
03	60977	X	-0-	-0-	-60977	-0-					N	-0-					17
04	59010	X	20212	-0-	-38798	-0-	781	1	19431	2	N	-0-					17
05	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-					17
06	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	2			N	-0-					17
07	20894	X	16494	-0-	-4400	-0-	16494	2			N	-0-					17
08	20894	X	15568	-0-	-5326	-0-	15568	2			N	-0-					17
09	20220	X	14334	-0-	-5886	-0-	14327	2	7	9	N	6					23
10	18476	X	14097	-0-	-4379	-0-	14073	2	24	9	N	22					45
11	17100	X	12497	-0-	-4603	-0-	12497	2			N	-0-					45
12	16492	X	12931	-0-	-3561	-0-	12931	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 162,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 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	23591	X	12109	-0-	-11482	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
02	22069	X	11376	-0-	-10693	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	11772	-0-	-11819	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	11354	-0-	-11476	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	9669	-0-	-13922	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	10054	-0-	-12776	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	9781	-0-	-13810	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	8986	-0-	-14605	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	7726	-0-	-15104	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	7364	-0-	-16227	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	15327	-0-	-31204	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
02	43529	X	9658	-0-	-33871	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	16182	-0-	-30349	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	13524	-0-	-31506	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
05	46531	X	12338	-0-	-34193	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	10343	-0-	-34687	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	9989	-0-	-36542	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	9171	-0-	-37360	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	8971	-0-	-36059	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	46531	X	9359	-0-	-37172	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8790	-0-	-1560	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	27068	-0-	-48076	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
02	70296	X	21193	-0-	-49103	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	75144	X	19574	-0-	-55570	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
04	72720	X	17308	-0-	-55412	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
05	75144	X	16061	-0-	-59083	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
06	72720	X	13948	-0-	-58772	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
07	75144	X	13108	-0-	-62036	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
08	75144	X	12281	-0-	-62863	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	11219	-0-	-61501	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
10	75144	X	11785	-0-	-63359	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	10655	-0-	-3295	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9298	-0-	-3815	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	22932	-0-	-23382	-0-	22932	2			N	-0-					-0-
02	43326	X	20072	-0-	-23254	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	46314	X	20082	-0-	-26232	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	18138	-0-	-26682	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	46314	X	17456	-0-	-28858	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
06	44820	X	15180	-0-	-29640	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	15547	-0-	-30767	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	46314	X	15455	-0-	-30859	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	14375	-0-	-30445	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	14276	-0-	-32038	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	12518	-0-	-2662	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	12920	-0-	-2642	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	25625	-0-	-29524	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
02	51591	X	23790	-0-	-27801	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	37293	-0-	-17856	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	32844	-0-	-20526	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
05	55149	X	28896	-0-	-26253	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
06	53370	X	22570	-0-	-30800	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	21710	-0-	-33439	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	21820	-0-	-33329	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	18905	-0-	-13945	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	5710	-0-	-23182	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
12	21824	X	18994	-0-	-2830	-0-	18994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	18985	-0-	-30956	-0-	713	1	18228	2	N	40					147
							44	9									
02	46719	X	17276	-0-	-29443	-0-	668	1	16599	2	N	8					155
							9	9									
03	49941	X	17360	-0-	-32581	-0-	670	1	16671	2	N	17					172
							19	9									
04	48330	X	15590	-0-	-32740	-0-	600	1	14940	2	N	45					217
							50	9									
05	49941	X	17052	-0-	-32889	-0-	17052	2			N	-0-					217
06	48330	X	16575	-0-	-31755	-0-	16575	2			N	-0-					217
07	49941	X	16894	-0-	-33047	-0-	16894	2			N	-0-					217
08	49941	X	16867	-0-	-33074	-0-	16849	2	18	9	N	16	186	1			47
09	48330	X	12899	-0-	-35431	-0-	12899	2			N	-0-					47
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					47
11	16590	X	12197	-0-	-4393	-0-	12197	2			N	-0-					47
12	16895	X	11940	-0-	-4955	-0-	11940	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 186,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72509	X	17228	-0-	-55281	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
02	67831	X	14006	-0-	-53825	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
03	72509	X	15248	-0-	-57261	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	14735	-0-	-55435	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	72509	X	13862	-0-	-58647	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	70170	X	12710	-0-	-57460	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
07	72509	X	13629	-0-	-58880	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
08	72509	X	12973	-0-	-59536	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
09	70170	X	11222	-0-	-58948	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
10	72509	X	8518	-0-	-63991	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	9739	-0-	-3461	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	8886	-0-	-4754	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155992	X	91360	-0-		-64632	-0-	91360	2			N	-0-					-0-
02	145928	X	76470	-0-		-69458	-0-	76470	2			N	-0-					-0-
03	155992	X	70863	-0-		-85129	-0-	70863	2			N	-0-					-0-
04	150960	X	67033	-0-		-83927	-0-	67033	2			N	-0-					-0-
05	155992	X	62322	-0-		-93670	-0-	62322	2			N	-0-					-0-
06	150960	X	51042	-0-		-99918	-0-	51042	2			N	-0-					-0-
07	155992	X	50007	-0-		-105985	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
08	155992	X	46933	-0-		-109059	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
09	150960	X	42764	-0-		-108196	-0-	42764	2			N	-0-					-0-
10	155992	X	41586	-0-		-114406	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
11	37211	X	37211	-0-		-0-	-0-	37211	2			N	-0-					-0-
12	50003	X	36553	-0-		-13450	-0-	36553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9131	X	9131	-0-		-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
02	7736	X	7736	-0-		-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
04	6548	X	6548	-0-		-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-		-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
06	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
07	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-		-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-		-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3211	-0-		-1656	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67797	X	20330	-0-		-47467	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
02	63423	X	19344	-0-		-44079	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
03	67797	X	25558	-0-		-42239	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
04	65610	X	23230	-0-		-42380	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
05	67797	X	21474	-0-		-46323	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	65610	X	18861	-0-		-46749	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
07	67797	X	17999	-0-		-49798	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
08	67797	X	16615	-0-		-51182	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
09	65610	X	14998	-0-		-50612	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
10	67797	X	14366	-0-		-53431	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
11	65610	X	13033	-0-		-52577	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	12633	-0-		-5378	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 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	106175	X	28159	-0-	-78016	-0-	28159	2			N	-0-					-0-
02	99325	X	25381	-0-	-73944	-0-	25381	2			N	-0-					-0-
03	106175	X	25911	-0-	-80264	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
04	102750	X	24013	-0-	-78737	-0-	24013	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	23770	-0-	-82405	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
06	102750	X	21002	-0-	-81748	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	21383	-0-	-84792	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
08	106175	X	17414	-0-	-88761	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
09	102750	X	18646	-0-	-84104	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
10	106175	X	18661	-0-	-87514	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
11	102750	X	16276	-0-	-86474	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17433	-0-	-3957	-0-	17433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 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	91471	X	40076	-0-	-51395	-0-	40076	2			N	-0-					-0-
02	51910	X	28434	-0-	-23476	-0-	28434	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	23737	-0-	-31753	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	23708	-0-	-29992	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
05	55490	X	22326	-0-	-33164	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	19005	-0-	-34695	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	16923	-0-	-38567	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
08	55490	X	15528	-0-	-39962	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	13852	-0-	-39848	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
10	55490	X	12667	-0-	-42823	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	11131	-0-	-42569	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	11679	-0-	-43811	-0-	11679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50462	-0-	50462	50462	50462	2			N	-0-					-0-
02	100708	X	50246	-0-	-50462	-0-	50246	2			N	-0-					-0-
03	103850	X	26240	-0-	-77610	-0-	26240	2			N	-0-					-0-
04	100500	X	38348	-0-	-62152	-0-	38348	2			N	-0-					-0-
05	103850	X	25649	-0-	-78201	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
06	100500	X	22534	-0-	-77966	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
07	103850	X	20827	-0-	-83023	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
08	103850	X	18200	-0-	-85650	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
09	100500	X	15904	-0-	-84596	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
10	103850	X	13544	-0-	-90306	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	100500	X	15434	-0-	-85066	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	103850	X	13097	-0-	-90753	-0-	13097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 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	0		81004	-0-	81004	140375	80795	2	209	9	N	190					190
02	194181	X	53806	-0-	-140375	-0-	53170	2	636	9	N	578	548	1			220
03	115041	X	52019	-0-	-63022	-0-	51503	2	516	9	N	469	545	1			144
04	111330	X	48699	-0-	-62631	-0-	48317	2	382	9	N	347	184	1			307
05	115041	X	45031	-0-	-70010	-0-	44733	2	298	9	N	271	370	1			208
06	111330	X	40690	-0-	-70640	-0-	40666	2	24	9	N	22					230
07	115041	X	38470	-0-	-76571	-0-	38470	2			N	-0-					230
08	115041	X	36051	-0-	-78990	-0-	35841	2	210	9	N	191	356	1			65
09	111330	X	32120	-0-	-79210	-0-	31887	2	233	9	N	212					277
10	115041	X	30695	-0-	-84346	-0-	30453	2	242	9	N	220	373	1			124
11	111330	X	27790	-0-	-83540	-0-	27715	2	75	9	N	68	170	1			22
12	115041	X	26961	-0-	-88080	-0-	26757	2	204	9	N	185	184	1			23

TOTAL GAS PROD: 513,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 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
02	89253	X	89253	-0-	-0-	-0-	89253	2			N	-0-					-0-
03	118637	X	82065	-0-	-36572	-0-	82065	2			N	-0-					-0-
04	114810	X	42871	-0-	-71939	-0-	42871	2			N	-0-					-0-
05	118637	X	25267	-0-	-93370	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
06	114810	X	44459	-0-	-70351	-0-	44459	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	38426	-0-	-80211	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
08	118637	X	32634	-0-	-86003	-0-	32634	2			N	-0-					-0-
09	114810	X	21628	-0-	-93182	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
10	118637	X	21122	-0-	-97515	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
11	114810	X	33514	-0-	-81296	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
12	118637	X	30334	-0-	-88303	-0-	30334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10852	-0-	10852	10852	10852	2			N	-0-					-0-
02	0		32252	-0-	32252	43104	32252	2			N	-0-					-0-
03	68403	X	25299	-0-	-43104	-0-	25296	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	49500	X	23309	-0-	-26191	-0-	23309	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	20058	-0-	-31092	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	18353	-0-	-31147	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	17582	-0-	-33568	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
08	51150	X	15600	-0-	-35550	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	49500	X	14006	-0-	-35494	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
10	51150	X	11755	-0-	-39395	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
11	49500	X	9767	-0-	-39733	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	8953	-0-	-42197	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 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
02	0		14827	-0-	14827	14827	14827	2			N	-0-					-0-
03	46790	X	31963	-0-	-14827	-0-	31962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46380	X	26667	-0-	-19713	-0-	26667	2			N	-0-					-0-
05	47926	X	24103	-0-	-23823	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
06	46380	X	21284	-0-	-25096	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	20963	-0-	-26963	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	19672	-0-	-28254	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	17246	-0-	-29134	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	17913	-0-	-30013	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	16430	-0-	-29950	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
12	47926	X	16423	-0-	-31503	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 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
03	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20146	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	42990	X	19650	-0-	-23340	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
05	44423	X	17432	-0-	-26991	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
06	42990	X	13446	-0-	-29544	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	44423	X	11022	-0-	-33401	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	44423	X	9127	-0-	-35296	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	42990	X	7701	-0-	-35289	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	7094	-0-	-37329	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	5834	-0-	-37156	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	5750	-0-	-38673	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	42837	2			N	-0-					-0-
04	65250	X	36222	-0-	-29028	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
05	67425	X	30825	-0-	-36600	-0-	30825	2			N	-0-					-0-
06	65250	X	26147	-0-	-39103	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
07	67425	X	23701	-0-	-43724	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
08	67425	X	21749	-0-	-45676	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
09	65250	X	19388	-0-	-45862	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
10	67425	X	18837	-0-	-48588	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	65250	X	16109	-0-	-49141	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	16414	-0-	-51011	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	23162	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	35310	X	18902	-0-	-16408	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	16418	-0-	-20069	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	14141	-0-	-21169	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	12845	-0-	-23642	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	11618	-0-	-24869	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
09	35310	X	10330	-0-	-24980	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
10	36487	X	9793	-0-	-26694	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	8694	-0-	-26616	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	9446	-0-	-27041	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 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	0	W	72221	-0-	72221	1070090	72168	2	53	9	N	48	181	1			160
02	0	W	63980	-0-	63980	1134070	63958	2	22	9	N	20					180
03	0	W	54148	-0-	54148	1188218	54126	2	22	9	N	20					200
04	0	W	60386	-0-	60386	1248604	60344	2	42	9	N	38	188	1			50
05	0	W	54789	-0-	54789	1303393	54789	2			N	-0-					50
06	0	W	49949	-0-	49949	1353342	49916	2	33	9	N	30					80
07	1407107	X	53765	-0-	-1353342	-0-	53708	2	57	9	N	52					132
08	250418	X	47808	-0-	-202610	-0-	47731	2	77	9	N	70					202
09	242340	X	44018	-0-	-198322	-0-	43957	2	61	9	N	55					257
10	250418	X	44012	-0-	-206406	-0-	43805	2	207	9	N	188	192	1			253
11	242340	X	40941	-0-	-201399	-0-	40864	2	77	9	N	70					323
12	250418	X	39474	-0-	-210944	-0-	39474	2			N	-0-					323

TOTAL GAS PROD: 625,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30481	-0-	30481	30481	1178	1 9	29302	2	N	1	1	8			-0-
05	54141	X	23660	-0-	-30481	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
06	48420	X	16876	-0-	-31544	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
07	50034	X	17330	-0-	-32704	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
08	50034	X	14805	-0-	-35229	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
09	48420	X	12683	-0-	-35737	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
10	50034	X	11807	-0-	-38227	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	10527	-0-	-37893	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
12	50034	X	10192	-0-	-39842	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 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
02	0		3829	-0-	3829	3829	3829	2			N	-0-					-0-
03	0		3905	-0-	3905	7734	3905	2			N	-0-					-0-
04	0		359	-0-	359	8093	359	2			N	-0-					-0-
05	13024	X	4931	-0-	-8093	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4782	-0-	-3378	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	4410	-0-	-4022	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	3832	-0-	-4600	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	3993	-0-	-4167	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3661	-0-	-4771	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	3367	-0-	-4793	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3993	-0-	-4439	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		17972	-0-	17972	17972	17972	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	22450	-0-	-30498	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	23745	-0-	-27495	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	17651	-0-	-35297	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
08	52948	X	14472	-0-	-38476	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
09	51240	X	12241	-0-	-38999	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
10	52948	X	11434	-0-	-41514	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
11	51240	X	10347	-0-	-40893	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
12	52948	X	9877	-0-	-43071	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	29854	-0-	-13946	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	26767	-0-	-18493	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
08	45260	X	25132	-0-	-20128	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
09	43800	X	23150	-0-	-20650	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
10	45260	X	21608	-0-	-23652	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	19029	-0-	-24771	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	18154	-0-	-27106	-0-	18154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 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
05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	24247	-0-	-4763	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	23257	-0-	-6720	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	22030	-0-	-7947	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	14759	-0-	-14251	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	19082	-0-	-10895	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	16272	-0-	-12738	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	14631	-0-	-15346	-0-	14631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		94321	-0-	94321	94321	94320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	234635	X	140314	-0-	-94321	-0-	140314	2			N	-0-					-0-
07	172515	X	85332	-0-	-87183	-0-	85332	2			N	-0-					-0-
08	172515	X	116866	-0-	-55649	-0-	116866	2			N	-0-					-0-
09	166950	X	98067	-0-	-68883	-0-	98067	2			N	-0-					-0-
10	172515	X	89080	-0-	-83435	-0-	88854	2	226	9	N	205					205
11	166950	X	65686	-0-	-101264	-0-	65686	2			N	-0-					205
12	172515	X	84901	-0-	-87614	-0-	84864	2	37	9	N	34	184	1			55

TOTAL GAS PROD: 774,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 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
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	6345	-0-	-11759	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	5962	-0-	-11558	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	6063	-0-	-12041	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	6662	-0-	-10858	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	5813	-0-	-12291	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
07	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	20322	-0-	-13158	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	19347	-0-	-13053	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	28597	-0-	-4883	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	24361	-0-	-8039	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	12016	-0-	-21464	-0-	12016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6303	-0-	6303	6303	6303	2			N	-0-					-0-
08	40173	X	33870	-0-	-6303	-0-	33870	2			N	-0-					-0-
09	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
10	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	24161	2			N	-0-					-0-
11	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
12	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 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
02	0		16062	-0-	16062	16062	16062	2		N	-0-			-0-
03	88706	X	72644	-0-	-16062	-0-	72644	2		N	-0-			-0-
04	97410	X	42752	-0-	-54658	-0-	42752	2		N	-0-			-0-
05	100657	X	32332	-0-	-68325	-0-	32332	2		N	-0-			-0-
06	97410	X	31395	-0-	-66015	-0-	31395	2		N	-0-			-0-
07	100657	X	34192	-0-	-66465	-0-	34192	2		N	-0-			-0-
08	100657	X	29765	-0-	-70892	-0-	29765	2		N	-0-			-0-
09	97410	X	26405	-0-	-71005	-0-	26405	2		N	-0-			-0-
10	100657	X	24700	-0-	-75957	-0-	24700	2		N	-0-			-0-
11	97410	X	22041	-0-	-75369	-0-	22041	2		N	-0-			-0-
12	100657	X	21136	-0-	-79521	-0-	21136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		3813	-0-	3813	3813	3813	2		N	-0-			-0-
07	0		34595	-0-	34595	38408	34595	2		N	-0-			-0-
08	0		19088	-0-	19088	57496	19088	2		N	-0-			-0-
09	70904	X	13408	-0-	-57496	-0-	13408	2		N	-0-			-0-
10	43617	X	17704	-0-	-25913	-0-	17704	2		N	-0-			-0-
11	42210	X	14354	-0-	-27856	-0-	14354	2		N	-0-			-0-
12	43617	X	13582	-0-	-30035	-0-	13582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		100685	-0-	100685	100685	100685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		5694	-0-	5694	5694	5694	2		N	-0-			-0-
05	0		32534	-0-	32534	38228	32534	2		N	-0-			-0-
06	61149	X	22921	-0-	-38228	-0-	22921	2		N	-0-			-0-
07	47554	X	24935	-0-	-22619	-0-	24935	2		N	-0-			-0-
08	47554	X	21402	-0-	-26152	-0-	21402	2		N	-0-			-0-
09	46020	X	12374	-0-	-33646	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
10	47554	X	19391	-0-	-28163	-0-	19391	2		N	-0-			-0-
11	46020	X	18915	-0-	-27105	-0-	18915	2		N	-0-			-0-
12	47554	X	19614	-0-	-27940	-0-	19614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14021	-0-	14021	65021	14021	2			N	-0-					-0-
02	0	W	10188	-0-	10188	75209	10188	2			N	-0-					-0-
03	0	W	19824	-0-	19824	95033	19824	2			N	-0-					-0-
04	0	W	18086	-0-	18086	113119	18086	2			N	-0-					-0-
05	0	W	15887	-0-	15887	129006	15887	2			N	-0-					-0-
06	0	W	12757	-0-	12757	141763	12757	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11852	-0-	11852	153615	11852	2			N	-0-					-0-
08	0	W	11719	-0-	11719	165334	11719	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10142	-0-	10142	175476	10142	2			N	-0-					-0-
10	0	W	9147	-0-	9147	184623	9147	2			N	-0-					-0-
11	0	W	8154	-0-	8154	192777	8154	2			N	-0-					-0-
12	0	W	7594	-0-	7594	200371	7594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12	0		147602	-0-	147602	147602	147602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	491	1	2458	2	N	-0-					2
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	459	1	1881	2	N	-0-					2
03	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	491	1	2085	2	N	-0-					2
04	2910	X	2353	-0-	-557	-0-	475	1	1878	2	N	-0-					2
05	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	491	1	2062	2	N	-0-					2
06	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	475	1	2074	2	N	-0-					2
07	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	491	1	2069	2	N	-0-					2
08	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	491	1	1815	2	N	-0-					2
09	2550	X	1864	-0-	-686	-0-	475	1	1389	2	N	-0-					2
10	2635	X	1558	-0-	-1077	-0-	491	1	1067	2	N	-0-					2
11	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	475	1	1937	2	N	-0-					2
12	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	490	1	1846	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 162983 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					65
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					65
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					65
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			Y	-0-					65
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			Y	-0-					65
06	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	2			Y	-0-					65
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-					65
08	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			Y	-0-					65
09	124		124	-0-	-0-	-0-	73	2	51	9	Y	46	40	1			71
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 9/24/2012

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

IRVIN, E.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178968 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8061 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 6 D RRCID -> 182057 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8020 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1805	-0-	-148	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
02	2291	N	1623	-0-	-668	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
03	2449	N	1605	-0-	-844	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2		Y	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3708	-0-	-1066	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
02	4466	X	3205	-0-	-1261	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
06	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
10	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	1860	-0-	-2160	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	1477	-0-	-2677	-0-	1477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259337 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12864 PERF. 8228 - 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	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

MO	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	EOM BALANCE
01	33170	X	24401	-0-	-8769	-0-	24401	2			N	-0-			70
02	25665	X	20790	-0-	-4875	-0-	20790	2			N	-0-			70
03	27435	X	22278	-0-	-5157	-0-	22278	2			N	-0-			70
04	26400	X	20257	-0-	-6143	-0-	20257	2			N	-0-			70
05	25854	X	19687	-0-	-6167	-0-	19687	2			N	-0-			70
06	23610	X	18082	-0-	-5528	-0-	18082	2			N	-0-			70
07	22289	X	17670	-0-	-4619	-0-	17670	2			N	-0-			70
08	22227	X	16906	-0-	-5321	-0-	16895	2	11	9	N	10			80
09	20250	X	15664	-0-	-4586	-0-	15664	2			N	-0-			80
10	19685	X	15023	-0-	-4662	-0-	15023	2			N	-0-			80
11	18090	X	13141	-0-	-4949	-0-	13141	2			N	-0-			80
12	17670	X	13576	-0-	-4094	-0-	13576	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 217,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

MO	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	EOM BALANCE
01	24521	X	5446	-0-	-19075	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
02	22939	X	4479	-0-	-18460	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
03	24521	X	4297	-0-	-20224	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
04	23730	X	3304	-0-	-20426	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
05	24521	X	3594	-0-	-20927	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
06	23730	X	3252	-0-	-20478	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
07	24521	X	3080	-0-	-21441	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
08	24521	X	2875	-0-	-21646	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2517	-0-	-1079	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	2332	-0-	-908	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

MO	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	EOM BALANCE
01	96501	X	11797	-0-	-84704	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
02	19430	X	9935	-0-	-9495	-0-	9935	2			N	-0-			-0-
03	20770	X	10339	-0-	-10431	-0-	10339	2			N	-0-			-0-
04	20100	X	9297	-0-	-10803	-0-	9297	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	8933	-0-	-11837	-0-	8933	2			N	-0-			-0-
06	20100	X	8087	-0-	-12013	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
07	20770	X	7795	-0-	-12975	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
08	20770	X	7328	-0-	-13442	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
09	20100	X	6619	-0-	-13481	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
10	20770	X	6359	-0-	-14411	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	5678	-0-	-14422	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
12	20770	X	5353	-0-	-15417	-0-	5353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10921	-0-	10921	16046	10921	2			N	-0-					-0-
02	0		9846	-0-	9846	25892	9846	2			N	-0-					-0-
03	0		10412	-0-	10412	36304	10412	2			N	-0-					-0-
04	0		9422	-0-	9422	45726	9422	2			N	-0-					-0-
05	54068	X	8342	-0-	-45726	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	7568	-0-	-10492	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	6590	-0-	-12072	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	4616	-0-	-14046	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	6115	-0-	-11945	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	5797	-0-	-12865	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	4940	-0-	-13120	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	3300	-0-	-15362	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					15
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					15
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					15
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					15
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					15
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					15
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					15
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					15
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 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	6820	X	5526	-0-	-1294	-0-	491 3	1 9	5032	2	N	3	3	8			12
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	459 8	1 9	6602	2	N	7	7	8			12
03	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	491 19	1 9	9297	2	N	17	17	8			12
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	475 11	1 9	9103	2	N	10	10	8			12
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	491 7	1 9	9310	2	N	6	6	8			12
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	475 9	1 9	9702	2	N	8	8	8			12
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	491 19	1 9	9032	2	N	17	17	8			12
08	6820	X	6018	-0-	-802	-0-	491 12	1 9	5515	2	N	11	11	8			12
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	475 31	1 9	6771	2	N	28	28	8			12
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	491 4	1 9	7015	2	N	4	4	8			12
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	475 9	1 9	6664	2	N	8	8	8			12
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	490 8	1 9	7538	2	N	7	7	8			12

TOTAL GAS PROD: 97,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	491 36	1 9	3167	2	N	33	192	1	3	8	62
02	3248	X	3205	-0-	-43	-0-	459 28	1 9	2718	2	N	25	2	8			85
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	491 63	1 9	3148	2	N	57	5	8			137
04	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	475 34	1 9	3001	2	N	31	4	8			164
05	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	491 18	1 9	3119	2	N	16	3	8			177
06	3570	X	3319	-0-	-251	-0-	475 28	1 9	2816	2	N	25	2	8			200
07	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	491 10	1 9	2582	2	N	9	9	8			200
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	491 10	1 9	3248	2	N	9	9	8			200
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	475 23	1 9	4072	2	N	21	187	1	9	8	25
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	491 29	1 9	3639	2	N	26	3	8			48
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	475 3	1 9	4034	2	N	3	3	8			48
12	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	490 81	1 9	3709	2	N	74	2	8			120

TOTAL GAS PROD: 45,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

XTO ENERGY INC. 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 190055 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 7340 - 7510

01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	A	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 9/24/2012

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

07	0		721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	584	-0-	-721	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	537	-0-	-2377	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					13
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					13
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					13
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					13
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					13
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					13
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					13
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					13
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					13
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					13
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					13
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	22	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1463	-0-	-132	-0-	21	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	22	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	23	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	22	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	22	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	22	1	1687	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	21	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	21	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	18	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	20	1	1438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2897	-0-	-606	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					13
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					13
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	30	1	2974	2	Y	-0-					13
04	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	26	1	2641	2	Y	-0-					13
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					13
06	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					13
07	2759	N	914	-0-	-1845	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					13
08	2728	N	1082	-0-	-1646	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					13
09	2130	N	573	-0-	-1557	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					13
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-					13
11	3000	N	3052	-0-	52	52	30	1	3020	2	Y	2					15
							2	9									
12	2481	N	2429	-0-	-52	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	N	-0-					62
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	4	1	414	2	N	-0-					62
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	4	1	401	2	N	-0-					62
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	4	1	358	2	N	-0-					62
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	4	1	381	2	N	-0-					62
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	4	1	354	2	N	-0-					62
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	2	1	211	2	N	-0-					62
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	3	1	303	2	N	-0-					62
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					62
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-					62
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	N	-0-					62
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	67	-0-	-513	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	224	1	2798	2	N	-0-					120
02	2900	N	3435	-0-	535	535	229	1	3171	2	N	32					152
							35	9									
03	3100	N	3776	-0-	676	1211	264	1	3499	2	N	12	39	1			125
							13	9									
04	3000	N	2722	-0-	-278	933	207	1	2515	2	N	-0-					125
05	3100	N	3519	-0-	419	1352	264	1	3170	2	N	77					202
							85	9									
06	3378	X	2026	-0-	-1352	-0-	179	1	1833	2	N	13	184	1			31
							14	9									
07	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	222	1	2529	2	N	-0-					31
08	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	242	1	2474	2	N	-0-					31
09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	243	1	2591	2	N	-0-					31
10	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	251	1	2521	2	N	2					33
							2	9									
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	236	1	2546	2	N	-0-					33
12	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	253	1	2573	2	N	1	1	1			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	182	1	2521	2	N	25					25
							28	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	181	1	2394	2	N	11	32	1			4
							12	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	164	1	1998	2	N	-0-					4
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	N	1					5
							1	9									
06	2490	N	1780	-0-	-710	-0-	158	1	1622	2	N	-0-					5
07	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	129	1	1475	2	N	-0-					5
08	2263	N	1237	-0-	-1026	-0-	110	1	1127	2	N	-0-					5
09	1770	N	292	-0-	-1478	-0-	25	1	267	2	N	-0-					5
10	1612	N	228	-0-	-1384	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5
11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	17	1	180	2	N	-0-					5
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	7	1	71	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	121	1	1514	2	N	-0-					77
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	14					91
							15	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N	6	18	1			79
							7	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	76	1	919	2	N	-0-					79
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	N	-0-					79
06	1470	N	730	-0-	-740	-0-	65	1	665	2	N	-0-					79
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	116	1	1321	2	N	7					86
							8	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	2	N	-0-					86
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	115	1	1224	2	N	-0-					86
10	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	107	1	1079	2	N	1					87
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					87
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	106	1	1080	2	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 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	1271	N	409	-0-	-862	-0-	30	1	379	2	N	-0-					151
02	1392	N	14	-0-	-1378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					151
03	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	13	1	176	2	N	1	1	1			151
							1	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	2	N	-0-					151
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					151
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	N	-0-					151
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	127	1	1447	2	N	43	153	1			41
							47	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	145	1	1482	2	N	-0-					41
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1362	2	N	2	2	1			41
							2	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	160	1	1614	2	N	10	9	1			42
							11	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1478	2	N	-0-					42
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1474	2	N	3	3	1			42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KEILS, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 250388 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 7714 - 9402

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	213	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	168	1	2326	2	N	23					23
							25	9									
03	2883	X	2248	-0-	-635	-0-	157	1	2080	2	N	10	29	1			4
							11	9									
04	2790	X	2138	-0-	-652	-0-	162	1	1976	2	N	-0-					4
05	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	176	1	2118	2	N	-0-					4
06	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	186	1	1911	2	N	-0-					4
07	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	146	1	1671	2	N	-0-					4
08	2294	N	1404	-0-	-890	-0-	125	1	1279	2	N	-0-					4
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	184	1	1957	2	N	-0-					4
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1731	2	N	2	1	1			5
							2	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	-0-					5
12	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	155	1	1574	2	N	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	2	N	-0-			79
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			79
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			79
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-			79
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-			79
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			79
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-			79
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			79
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			79
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			79
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			79
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 41,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 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	9393	X	5982	-0-	-3411	-0-	5982	2		Y	-0-			-0-
02	6583	X	5366	-0-	-1217	-0-	5366	2		Y	-0-			-0-
03	7037	X	5502	-0-	-1535	-0-	5502	2		Y	-0-			-0-
04	6600	X	4906	-0-	-1694	-0-	4906	2		Y	-0-			-0-
05	6448	X	4663	-0-	-1785	-0-	4663	2		Y	-0-			-0-
06	5790	X	4378	-0-	-1412	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
07	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	4484	2		Y	-0-			-0-
08	5487	X	3835	-0-	-1652	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
09	4920	X	4131	-0-	-789	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
10	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
11	4380	X	3508	-0-	-872	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
12	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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	3100	X	1734	-0-	-1366	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	2900	X	1940	-0-	-960	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
04	2130	X	1536	-0-	-594	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
08	2542	N	1583	-0-	-959	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	453	-0-	-1190	-0-	453	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 6-F RRCID -> 157811 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9856 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 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	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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

01	9579 X	8309	-0-	-1270	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	8149 X	7471	-0-	-678	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	8122	-0-	-465	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7728	-0-	-522	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
05	8432 X	7445	-0-	-987	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7599	-0-	-441	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	7287	-0-	-835	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	7414	-0-	-708	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	7324	-0-	-416	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7423	-0-	-420	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6725	-0-	-865	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	2683	-0-	-1907	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3299	-0-	-1444	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	2627	-0-	-4193	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	3137	-0-	-2983	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	2980	-0-	-2042	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	1619	-0-	-1561	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2238	-0-	-1048	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 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	14911	X	13594	-0-	-1317	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12129	-0-	-1124	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12082	-0-	-1628	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11790	-0-	-2377	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11554	-0-	-1616	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11647	-0-	-1311	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11234	-0-	-1321	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10702	-0-	-1388	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10840	-0-	-1095	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9370	-0-	-2180	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9832	-0-	-1824	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1825	-0-	-1213	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELEON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252015 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 7360 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2012 - PLUGGED 07/14/12

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 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	9176 X	9108	-0-	-68	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
02	8584 X	8014	-0-	-570	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
03	9176 X	7633	-0-	-1543	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
04	8880 X	7448	-0-	-1432	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
05	9176 X	6928	-0-	-2248	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
06	8880 X	6541	-0-	-2339	-0-	6541	2			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: 45,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19182	-0-	19182	38794	19182	2			N	-0-					-0-
02	0	W	17184	-0-	17184	55978	17184	2			N	-0-					-0-
03	0	W	18299	-0-	18299	74277	18299	2			N	-0-					-0-
04	0	W	16806	-0-	16806	91083	16806	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16653	-0-	16653	107736	16653	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15795	-0-	15795	123531	15795	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15457	-0-	15457	138988	15457	2			N	-0-					-0-
08	0	W	14929	-0-	14929	153917	14929	2			N	-0-					-0-
09	0	W	14774	-0-	14774	168691	14774	2			N	-0-					-0-
10	0	W	15809	-0-	15809	184500	15809	2			N	-0-					-0-
11	0	W	14662	-0-	14662	199162	14662	2			N	-0-					-0-
12	0	W	15219	-0-	15219	214381	15219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 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
03	0		12675	-0-	12675	12675	12664	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	0		7618	-0-	7618	20293	7618	2			N	-0-					-0-
05	0		2913	-0-	2913	23206	2913	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8659	-0-	8659	31865	8659	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5541	-0-	5541	37406	5541	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3981	-0-	3981	41387	3981	2			N	-0-					-0-
09	0	W	872	-0-	872	42259	872	2			N	-0-					-0-
10	0	W	59	-0-	59	42318	59	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49	-0-	49	42367	49	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19	-0-	19	42386	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

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	T. A.	-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-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 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	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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	156	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	146	1	2026	2	N	21					21
							23	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	169	1	2241	2	N	11	28	1			4
							12	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2176	2	N	-0-					4
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	189	1	2277	2	N	-0-					4
06	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	193	1	1979	2	N	-0-					4
07	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	165	1	1885	2	N	-0-					4
08	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	167	1	1713	2	N	-0-					4
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	175	1	1867	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	180	1	1811	2	N	10	9	1			5
							11	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1676	2	N	-0-					5
12	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	159	1	1621	2	N	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

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	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	149	1	2645	2	Y	137	177	1			-0-
							151	9									
02	DLQ G-10		2622	-0-	2622	2622	152	1	2404	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	5184	X	2562	-0-	-2622	-0-	103	1	2426	2	Y	30					30
							33	9									
04	2850	X	2630	-0-	-220	-0-	107	1	2490	2	Y	30					60
							33	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	106	1	2910	2	Y	118	178	1			-0-
							130	9									
06	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	110	1	2425	2	Y	30					30
							33	9									
07	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	105	1	2457	2	Y	60					90
							66	9									
08	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	94	1	2063	2	Y	88	178	1			-0-
							97	9									
09	2640	X	2275	-0-	-365	-0-	91	1	2129	2	Y	50					50
							55	9									
10	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	105	1	2289	2	Y	40					90
							44	9									
11	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	109	1	2109	2	Y	91	181	1			-0-
							100	9									
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	95	1	2223	2	Y	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	357	1	1530	2	N	93	185	1			47
							102	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	306	1	902	2	N	-0-					47
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	442	1	1511	2	N	5					52
							6	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	408	1	707	2	N	7					59
							8	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	476	1	964	2	N	21					80
							23	9									
06	1890	N	1478	-0-	-412	-0-	425	1	1018	2	N	32					112
							35	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	493	1	922	2	N	32					144
							35	9									
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	476	1	913	2	N	12					156
							13	9									
09	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	425	1	746	2	N	18					174
							20	9									
10	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	374	1	645	2	N	52	186	1			40
							57	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1108	2	N	-0-					40
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	510	1	965	2	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	702	-0-	-259	-0-	30	1	672	2	N	-0-					56
02	899	#	764	-0-	-135	-0-	33	1	731	2	N	-0-					56
03	961	#	752	-0-	-209	-0-	32	1	720	2	N	-0-					56
04	930	#	764	-0-	-166	-0-	33	1	731	2	N	-0-					56
05	868	#	657	-0-	-211	-0-	28	1	621	2	N	7	7	1			56
							8	9									
06	780	#	621	-0-	-159	-0-	27	1	594	2	N	-0-					56
07	806	#	729	-0-	-77	-0-	31	1	698	2	N	-0-					56
08	775	#	757	-0-	-18	-0-	33	1	724	2	N	-0-					56
09	750	#	718	-0-	-32	-0-	31	1	687	2	N	-0-					56
10	744	#	667	-0-	-77	-0-	29	1	638	2	N	-0-					56
11	720	#	531	-0-	-189	-0-	23	1	508	2	N	-0-					56
12	744	#	548	-0-	-196	-0-	24	1	524	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-164	-0-	657	1	698	2	N	-0-					210
02	1421	N	1205	-0-	-216	-0-	541	1	664	2	N	-0-					210
03	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	582	1	681	2	N	-0-					210
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	356	1	879	2	N	-0-					210
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	259	1	986	2	N	-0-					210
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	201	1	783	2	N	-0-					210
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	307	1	878	2	N	-0-	179	1			31
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	258	1	948	2	N	-0-					31
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	272	1	1004	2	N	2					33
							2	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	247	1	940	2	N	7					40
							8	9									
11	1170	N	673	-0-	-497	-0-	286	1	384	2	N	3					43
							3	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	429	1	1003	2	N	14					57
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	613	1	747	2	N	-0-					191
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	486	1	597	2	N	-0-					191
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	726	1	851	2	N	-0-					191
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	426	1	1052	2	N	-0-					191
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	218	1	831	2	N	-0-					191
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	310	1	1209	2	N	-0-					191
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	219	1	1233	2	N	-0-	164	1			27
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	286	1	1049	2	N	-0-					27
09	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	228	1	843	2	N	3					30
							3	9									
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	262	1	999	2	N	7					37
							8	9									
11	1290	N	512	-0-	-778	-0-	218	1	293	2	N	1					38
							1	9									
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	200	1	469	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	N	-0-					94
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	14	1	17	2	N	-0-					94
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					94
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	N	-0-					94
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					94
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					94
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					94
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-					94
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					94
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 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	1240	N	558	-0-	-682	-0-	261	1	297	2	N	-0-					137
02	957	N	900	-0-	-57	-0-	404	1	496	2	N	-0-					137
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	241	1	283	2	N	-0-					137
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	296	1	731	2	N	-0-					137
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	389	1	1481	2	N	-0-					137
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	338	1	1318	2	N	-0-					137
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	N	100	175	1			62
							110	9									
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	324	1	1189	2	N	-0-					62
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	344	1	1272	2	N	3					65
							3	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	360	1	1371	2	N	3					68
							3	9									
11	1470	N	773	-0-	-697	-0-	329	1	442	2	N	2					70
							2	9									
12	1550	N	712	-0-	-838	-0-	210	1	491	2	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 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	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-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	124	1	141	2	N	-0-					204
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	107	1	131	2	N	-0-					204
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	104	1	122	2	N	-0-					204
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	233	2	N	-0-					204
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	39	1	149	2	N	-0-					204
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	27	1	106	2	N	-0-					204
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	29	1	115	2	N	-0-					204
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	37	1	135	2	N	-0-					204
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					204
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					204
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	49	1	66	2	N	-0-					204
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1739	-0-	-0-	-0-	276	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1711	X	1668	-0-	-43	-0-	290	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	310	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	288	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	279	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1490	-0-	-250	-0-	293	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	290	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	249	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	254	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	310	1	1671	2	N	-0-					-0-
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	299	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	214	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	330	N	108	-0-	-222	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-595	-0-	157	1	705	2	N	-0-					-0-
02	957	X	456	-0-	-501	-0-	107	1	349	2	N	-0-					-0-
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	248	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	965	-0-	-85	-0-	192	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	240	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	210	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	229	1	1049	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	701	-0-	-539	-0-	107	1	594	2	N	-0-					-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	216	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	874	-0-	-397	-0-	202	1	672	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	307	-0-	-923	-0-	6	1	301	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	191	1	1027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 185284 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8764 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 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	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	73	83	1			7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					43
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 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	1984	X	678	-0-	-1306	-0-	155	1	523	2	N	-0-					20
02	928	X	393	-0-	-535	-0-	145	1	248	2	N	-0-					20
03	899	X	169	-0-	-730	-0-	67	1	102	2	N	-0-					20
04	690	X	151	-0-	-539	-0-	125	1	26	9	N	24	37	1			7
05	682	X	41	-0-	-641	-0-	1	2	40	9	N	36					43
06	660	X	70	-0-	-590	-0-	65	1	5	2	N	-0-					43
07	434	X	155	-0-	-279	-0-	155	1			N	-0-					43
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	155	1	273	2	N	-0-					43
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	2	N	-0-					43
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	20	1	1188	2	N	-0-					43
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	280	1	708	2	N	-0-					43
12	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	312	1	1385	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 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	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	738	1	2536	2	N	-0-					89
02	3625	X	3505	-0-	-120	-0-	792	1	2713	2	N	-0-					89
03	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	808	1	2717	2	N	-0-					89
04	3750	X	3397	-0-	-353	-0-	810	1	2587	2	N	-0-					89
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	892	1	2738	2	N	-0-					89
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	943	1	2835	2	N	-0-					89
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	956	1	2896	2	N	-0-					89
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	914	1	2781	2	N	-0-					89
09	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	874	1	2518	2	N	-0-					89
10	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	894	1	2391	2	N	-0-					89
11	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	891	1	2442	2	N	-0-					89
12	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	885	1	2315	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6024	X	3519	-0-	-2505	-0-	793 3	1 9	2723	2	N	3	3	8			-0-
02	7279	X	3029	-0-	-4250	-0-	684 1	1 9	2344	2	N	1	1	8			-0-
03	7781	X	3554	-0-	-4227	-0-	815	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	2864	-0-	-4666	-0-	683	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	2317	-0-	-5464	-0-	578 1	1 9	1738	2	N	1	1	8			-0-
06	7530	X	2317	-0-	-5213	-0-	578 1	1 9	1738	2	N	1	1	8			-0-
07	7781	X	2035	-0-	-5746	-0-	505 1	1 9	1529	2	N	1	1	8			-0-
08	7781	X	2078	-0-	-5703	-0-	514	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	1775	-0-	-5755	-0-	457	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	1724	-0-	-6057	-0-	469	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	1555	-0-	-5975	-0-	416	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	1565	-0-	-6216	-0-	433	1	1132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					427
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	188	1			505
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	368	1			226
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					301

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 561

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 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	55366	X	12316	-0-	-43050	-0-	707 55	1 9	11554	2	N	50	183	1			62
02	51794	X	11247	-0-	-40547	-0-	661 33	1 9	10553	2	N	30					92
03	55366	X	12269	-0-	-43097	-0-	707 34	1 9	11528	2	N	31					123
04	53580	X	11242	-0-	-42338	-0-	684 43	1 9	10515	2	N	39					162
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	707 42	1 9	9819	2	N	38					200
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	684 41	1 9	8814	2	N	37					237
07	12276	X	8683	-0-	-3593	-0-	707 28	1 9	7948	2	N	25	172	1			90
08	12276	X	8698	-0-	-3578	-0-	707 30	1 9	7961	2	N	27					117
09	11250	X	7904	-0-	-3346	-0-	684 22	1 9	7198	2	N	20					137
10	10571	X	7504	-0-	-3067	-0-	707 22	1 9	6775	2	N	20					157
11	9540	X	7055	-0-	-2485	-0-	684 28	1 9	6343	2	N	25					182
12	8711	X	6961	-0-	-1750	-0-	707 44	1 9	6210	2	N	40	185	1			37

TOTAL GAS PROD: 113,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 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	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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 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	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-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4120	-0-	-288	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3274	-0-	-1438	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3847	-0-	-713	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	750	-0-	-2430	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-		-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-		-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3402	-0-		-1837	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	2567	-0-		-2503	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3161	-0-		-2078	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	1576	-0-		-3494	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2116	-0-		-3123	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2370	-0-		-1040	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1210	-0-		-1850	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-		-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4013	-0-		-420	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-		-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3882	-0-		-24	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3716	-0-		-64	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3587	-0-		-319	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3544	-0-		-21	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3226	-0-		-370	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2950	-0-		-8	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3092	-0-		-70	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-		-162	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3077	-0-		-85	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2747	-0-		-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1459	-0-		-1703	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1095	-0-		-1726	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	23	-0-		-2707	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2314	-0-		-507	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-		-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2263	-0-	-608	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2087	-0-	-763	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1902	-0-	-764	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1080	-0-	-1214	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1278	-0-	-1032	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2142	-0-	-168	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1526	-0-	-330	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1560	-0-	-424	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 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	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2126	-0-	-281	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1608	-0-	-903	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1424	-0-	-1006	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 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	10540	X	10024	-0-	-516	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9366	-0-	-1014	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
05	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	10196	-0-	-530	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	5608	-0-	-4839	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	6344	-0-	-3766	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	7016	-0-	-3431	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	5848	-0-	-4262	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	7092	-0-	-3107	-0-	7092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 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	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	1642	-0-	-6883	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	4147	-0-	-4103	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	5208	-0-	-3317	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	5356	-0-	-2894	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	6361	-0-	-2164	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 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	9176	X	8180	-0-	-996	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6982	-0-	-428	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6966	-0-	-691	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	3692	-0-	-3469	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5553	-0-	-1377	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6682	-0-	-248	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 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	5270	X	4931	-0-	-339	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4500	-0-	-181	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3190	-0-	-902	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	3			N	-0-					-0-
02	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	3			N	-0-					-0-
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	3			N	-0-					-0-
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	3			N	-0-					-0-
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3			N	-0-					-0-
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	12592	-0-	-5419	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	12134	-0-	-4246	-0-	12134	3			N	-0-					-0-
10	15314	X	12191	-0-	-3123	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	11306	-0-	-2674	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	12107	-0-	-1564	-0-	12107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5840	-0-	-608	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	2674	-0-	-2534	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3220	-0-	-1670	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4235	-0-	-595	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6515	-0-	-300	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6594	-0-	-691	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6168	-0-	-882	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6714	-0-	-416	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	3520	-0-	-3455	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5074	-0-	-1436	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5816	-0-	-911	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5523	-0-	-1204	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2424	-0-	-41	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1253	-0-	-1072	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1421	-0-	-829	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 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	10633	X	9024	-0-	-1609	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	7677	-0-	-66	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7015	-0-	-1262	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7487	-0-	-523	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7328	-0-	-949	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6715	-0-	-1295	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	6845	-0-	-1370	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	3474	-0-	-2788	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5454	-0-	-606	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8808	-0-	-120	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7849	-0-	-41	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8012	-0-	-141	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7776	-0-	-114	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	4361	-0-	-3172	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	5261	-0-	-2029	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7485	-0-	-48	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5899	-0-	-1634	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	3			N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	3			N	-0-					-0-
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	7793	-0-	-2917	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	5978	-0-	-5089	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	5380	-0-	-5330	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	4832	-0-	-6235	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	1673	-0-	-8619	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	4402	-0-	-3398	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	1419	-0-	-4564	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5052	-0-	-318	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	30009	3			N	-0-					-0-
02	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	27042	3			N	-0-					-0-
03	28799	X	25482	-0-	-3317	-0-	25482	3			N	-0-					-0-
04	27870	X	24339	-0-	-3531	-0-	24339	3			N	-0-					-0-
05	28799	X	23938	-0-	-4861	-0-	23938	3			N	-0-					-0-
06	27870	X	22301	-0-	-5569	-0-	22301	3			N	-0-					-0-
07	28799	X	22373	-0-	-6426	-0-	22373	3			N	-0-					-0-
08	23467	X	20616	-0-	-2851	-0-	20616	3			N	-0-					-0-
09	22710	X	20489	-0-	-2221	-0-	20489	3			N	-0-					-0-
10	23467	X	20859	-0-	-2608	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
11	22290	X	19789	-0-	-2501	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
12	22382	X	19378	-0-	-3004	-0-	19378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 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	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	3			N	-0-					-0-
02	17806	X	17791	-0-	-15	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
03	19034	X	18139	-0-	-895	-0-	18139	3			N	-0-					-0-
04	18420	X	16266	-0-	-2154	-0-	16266	3			N	-0-					-0-
05	19034	X	15502	-0-	-3532	-0-	15502	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	14483	-0-	-3937	-0-	14483	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	15394	-0-	-3609	-0-	15394	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	10796	-0-	-5727	-0-	10796	3			N	-0-					-0-
09	15990	X	14122	-0-	-1868	-0-	14122	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	13275	-0-	-2225	-0-	13275	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	12216	-0-	-2694	-0-	12216	3			N	-0-					-0-
12	15407	X	12327	-0-	-3080	-0-	12327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12912	-0-	-2185	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
02	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	12173	-0-	-41	-0-	12173	3			N	-0-					-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	11282	-0-	-538	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	10348	-0-	-1866	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	8863	-0-	-2111	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	8701	-0-	-1919	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	8628	-0-	-2346	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	7964	-0-	-2656	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	7681	-0-	-2673	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 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	4371	X	4202	-0-	-169	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2138	-0-	-2233	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	2040	-0-	-2331	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2401	-0-	-1799	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7907	-0-	-1145	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	7167	-0-	-170	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	6803	-0-	-1040	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7228	-0-	-362	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6771	-0-	-1072	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5817	-0-	-1773	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6646	-0-	-1011	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6020	-0-	-40	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16551	-0-	-2793	-0-	16551	3			N	-0-					-0-
02	14645	X	13675	-0-	-970	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
03	15655	X	14625	-0-	-1030	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	14518	-0-	-632	-0-	14518	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	13915	-0-	-1740	-0-	13915	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	12595	-0-	-2555	-0-	12595	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	8633	-0-	-6371	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	8096	-0-	-5389	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	11203	-0-	-1847	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
10	13485	X	11613	-0-	-1872	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
11	12600	X	10880	-0-	-1720	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7121	-0-	-2272	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6256	-0-	-501	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6085	-0-	-1138	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6151	-0-	-839	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6084	-0-	-1139	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	4924	-0-	-1976	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	1069	-0-	-5627	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	452	-0-	-5097	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	61	-0-	-5309	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	263	-0-	-5286	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	207	-0-	-4713	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	137	-0-	-917	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 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	4185	X	3181	-0-	-1004	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 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	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	986	X	845	-0-	-141	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	870	X	583	-0-	-287	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	899	X	450	-0-	-449	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	870	X	257	-0-	-613	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	899	X	197	-0-	-702	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	651	X	136	-0-	-515	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270	X	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 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	24211	X	19553	-0-	-4658	-0-	19553	3			N	-0-					-0-
02	18067	X	17409	-0-	-658	-0-	17409	3			N	-0-					-0-
03	19313	X	17453	-0-	-1860	-0-	17453	3			N	-0-					-0-
04	18690	X	16527	-0-	-2163	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
05	19313	X	16229	-0-	-3084	-0-	16229	3			N	-0-					-0-
06	18690	X	15145	-0-	-3545	-0-	15145	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	15892	-0-	-2708	-0-	15892	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	14877	-0-	-933	-0-	14877	3			N	-0-					-0-
09	15300	X	14097	-0-	-1203	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
10	15810	X	13666	-0-	-2144	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
11	15300	X	13413	-0-	-1887	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
12	15810	X	13405	-0-	-2405	-0-	13405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	12429	-0-	-4931	-0-	12429	3			N	-0-					-0-
02	12818	X	11087	-0-	-1731	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	10933	-0-	-2769	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	10937	-0-	-2323	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
05	13702	X	10615	-0-	-3087	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	9616	-0-	-2414	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
07	11842	X	9780	-0-	-2062	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	5028	-0-	-5140	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	6331	-0-	-3509	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	8468	-0-	-1700	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	7938	-0-	-1692	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	7233	-0-	-2532	-0-	7233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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	8525	X	6848	-0-	-1677	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	5197	-0-	-1763	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	4979	-0-	-2461	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	4603	-0-	-2597	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	4446	-0-	-2994	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	4166	-0-	-2464	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4166	-0-	-1383	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	1656	-0-	-2901	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3546	-0-	-624	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	672	-0-	-1038	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9014	-0-	-999	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7691	-0-	-529	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7424	-0-	-1070	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	6812	-0-	-1408	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7151	-0-	-1343	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	3782	-0-	-4154	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	5844	-0-	-1836	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6448	-0-	-482	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 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	35619	X	29552	-0-	-6067	-0-	29552	3			N	-0-					-0-
02	27550	X	26421	-0-	-1129	-0-	26421	3			N	-0-					-0-
03	29450	X	24840	-0-	-4610	-0-	24840	3			N	-0-					-0-
04	28500	X	23765	-0-	-4735	-0-	23765	3			N	-0-					-0-
05	29450	X	23238	-0-	-6212	-0-	23238	3			N	-0-					-0-
06	28500	X	21830	-0-	-6670	-0-	21830	3			N	-0-					-0-
07	28241	X	22447	-0-	-5794	-0-	22447	3			N	-0-					-0-
08	22413	X	14488	-0-	-7925	-0-	14488	3			N	-0-					-0-
09	21690	X	16772	-0-	-4918	-0-	16772	3			N	-0-					-0-
10	22413	X	17424	-0-	-4989	-0-	17424	3			N	-0-					-0-
11	21690	X	18446	-0-	-3244	-0-	18446	3			N	-0-					-0-
12	22413	X	18187	-0-	-4226	-0-	18187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 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	7812	X	6858	-0-	-954	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6369	-0-	-291	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5908	-0-	-974	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5120	-0-	-1540	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	3412	-0-	-3470	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	1160	-0-	-4978	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	1023	-0-	-4917	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	1191	-0-	-4730	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	1045	-0-	-4085	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	895	-0-	-2515	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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	12245	X	10492	-0-		-1753		-0-	10492	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	9150	-0-		-623		-0-	9150	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9538	-0-		-909		-0-	9538	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9623	-0-		-487		-0-	9623	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9427	-0-		-1020		-0-	9427	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8939	-0-		-1171		-0-	8939	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	9686	-0-		-265		-0-	9686	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	5058	-0-		-3653		-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	3910	-0-		-4520		-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	5190	-0-		-3521		-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	3691	-0-		-4739		-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8184	-0-		-527		-0-	8184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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	9331	X	6701	-0-		-2630		-0-	6701	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	5823	-0-		-934		-0-	5823	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6054	-0-		-1169		-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5588	-0-		-1402		-0-	5588	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	5529	-0-		-1694		-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4750	-0-		-1730		-0-	4750	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	3470	-0-		-2761		-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	1278	-0-		-4240		-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	1950	-0-		-3390		-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	2119	-0-		-3399		-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	1583	-0-		-3157		-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1874	-0-		-1598		-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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	2170	X	1805	-0-		-365		-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1617	-0-		-94		-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1537	-0-		-292		-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-		-0-		-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-		-0-		-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-		-0-		-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-		-0-		-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-		-0-		-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-		-0-		-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	316	-0-		-1079		-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	48	-0-		-1302		-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	55	-0-		-1340		-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27179	X	27179	-0-	-0-	-0-	27179	3			N	-0-					-0-
02	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	3			N	-0-					-0-
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	3			N	-0-					-0-
04	26310	X	21321	-0-	-4989	-0-	21321	3			N	-0-					-0-
05	27187	X	20300	-0-	-6887	-0-	20300	3			N	-0-					-0-
06	26310	X	18008	-0-	-8302	-0-	18008	3			N	-0-					-0-
07	25482	X	19210	-0-	-6272	-0-	19210	3			N	-0-					-0-
08	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	3			N	-0-					-0-
09	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	3			N	-0-					-0-
10	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18357	3			N	-0-					-0-
11	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
12	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 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	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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 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	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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					389
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1142	1096	1			435
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1104	1377	1			162
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					176
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					184
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	367	1			364
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1249	1223	1			390
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1380	1413	1			357
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1162	1279	1			240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6,690

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					52
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					52
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					52
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					52
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					52
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					52
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					52
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					52
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					52
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

01	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02	725 N	564	-0-	-161	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	992 N	813	-0-	-179	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 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	3689	X	2604	-0-	-1085	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1735	-0-	-1484	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2582	-0-	-859	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2170	-0-	-1160	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2134	-0-	-935	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1741	-0-	-779	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2019	-0-	-554	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1453	-0-	-1120	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1298	-0-	-717	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 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	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	493	N	428	-0-	-65	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 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	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2133	-0-	-567	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1530	-0-	-1477	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 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	9393	X	8889	-0-	-504	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
07	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	4953	-0-	-2983	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	5882	-0-	-1798	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
11	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 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	3968	X	2612	-0-	-1356	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3121	-0-	-591	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1556	-0-	-2164	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	1279	-0-	-2681	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3064	-0-	-896	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 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	3844	X	2206	-0-	-1638	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2089	-0-	-1652	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3427	-0-	-572	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 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	1271	N	996	-0-	-275	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	505	-0-	-684	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	4811	-0-	-2815	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7275	-0-	-105	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7168	-0-	-458	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-354	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 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	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	310	-0-	-38	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 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	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 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	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
04	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
05	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	3			N	-0-					-0-
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	7642	-0-	-4293	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	6386	-0-	-5164	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
10	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	11927	-0-	-8	-0-	11927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 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	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 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	3999	X	2651	-0-	-1348	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2607	-0-	-32	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2324	-0-	-376	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2147	-0-	-488	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1884	-0-	-426	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 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	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1649	-0-	-459	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	337	-0-	-1802	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1100	-0-	-970	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	407	-0-	-1236	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3397	-0-	297	894	3397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 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	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1320	-0-	-217	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1607	-0-	-408	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1266	-0-	-594	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1761	-0-	-471	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3		N	-0-			-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3		N	-0-			-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
04	4170	X	3232	-0-	-938	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
07	4309	X	2104	-0-	-2205	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	1296	-0-	-1584	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3616	-0-	-1034	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3		N	-0-			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3		N	-0-			-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
08	4495	X	1309	-0-	-3186	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
09	4350	X	1473	-0-	-2877	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
10	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3		N	-0-			-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	2725	-0-	-610	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	2906	-0-	-934	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3968 X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	3840 X	3104	-0-	-736	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	3014	-0-	-489	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3503 X	942	-0-	-2561	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	936	-0-	-2154	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	2120	-0-	-1073	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	1721	-0-	-1369	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2498	-0-	-509	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	1550	-0-	-277	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1385	-0-	-630	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1177	-0-	-559	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	822	-0-	-790	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	277	-0-	-1283	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	199	-0-	199	204	199	3			N	-0-					-0-
10	548	X	344	-0-	-204	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2684	-0-	-477	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	538	-0-	-2841	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2084	-0-	-799	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1324	-0-	-784	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	854	-0-	-1186	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	912	-0-	-378	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 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	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	732	-0-	-1008	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	3			N	-0-					-0-
10	2060	N	1978	-0-	-82	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1436	-0-	-1354	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1915	-0-	-1061	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	40	4	3			N	-0-					-0-
09	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	3879	-0-	-500	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3653	-0-	-877	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3759	-0-	-411	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	2933	-0-	-1810	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3244	-0-	-1346	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3482	-0-	-1261	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2655	-0-	-1095	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2783	-0-	-378	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4494	-0-	-652	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 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	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	3422	-0-	-1508	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3240	-0-	-1050	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2742	-0-	-1998	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	2914	-0-	-1984	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
04	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
07	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
09	3330	X	2496	-0-	-834	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	899	N	422	-0-	-477	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
02	2784	X	2335	-0-	-449	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2357	-0-	-523	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	3		N	-0-			-0-
08	2604	N	1483	-0-	-1121	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
09	2520	N	1855	-0-	-665	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 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	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		147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY		28	-0-	28	175	28	3		N	-0-			-0-
09	292	X	117	-0-	-175	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1857	-0-	-468	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1580	-0-	-537	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3394	-0-	394	637	3394	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3515	-0-	415	1052	3515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3944	-0-	-303	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4105	-0-	-18	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3650	-0-	-340	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3949	-0-	-41	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 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	5332	X	4551	-0-	-781	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3308	-0-	-1497	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3627	-0-	-1178	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1398	-0-	-1516	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1560	-0-	-1260	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 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	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	764	-0-	-662	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09	990	N	132	-0-	-858	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
02	4002	X	3620	-0-	-382	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	2966	-0-	-1312	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
05	4278	X	1485	-0-	-2793	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
07	4309	X	2616	-0-	-1693	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	1047	-0-	-2022	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	954	-0-	-2016	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3		N	-0-			-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 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	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2977	-0-	-677	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2499	-0-	-1281	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2033	-0-	-1627	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3152	-0-	-508	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 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	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5394	-0-	-1829	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	4591	-0-	-2399	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4618	-0-	-2605	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4720	-0-	-1430	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	3966	-0-	-2389	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 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	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	1720	-0-	-3209	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	2950	-0-	-2000	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4111	-0-	-1004	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3685	-0-	-1265	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 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	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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	1932	-0-	-2253	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1358	-0-	-2692	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	1047	-0-	-3138	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

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	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	29	X	-0-	-0-	-29	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2384	-0-	-716	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1969	-0-	-931	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1628	-0-	-1472	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2293	-0-	-1241	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1370	-0-	-138	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1819	-0-	-971	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2135	-0-	2135	2163	2135	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1416	-0-	1416	3579	1416	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1562	-0-	1562	5141	1562	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1290	-0-	1290	6431	1290	3			N	-0-					-0-
07	7171	X	740	-0-	-6431	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1366	-0-	-773	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	539	-0-	-961	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1363	-0-	-187	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	995	-0-	-325	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6800	-0-	3700	3700	6800	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5581	-0-	2581	6281	5581	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5310	-0-	2210	8491	5310	3			N	-0-					-0-
06	13239	X	4748	-0-	-8491	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1336	-0-	-1764	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	952	-0-	-2048	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1552	-0-	-1548	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1437	-0-	-1563	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 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	5859	X	512	-0-	-5347	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	763	-0-	-5747	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	416	-0-	-5884	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	1179	-0-	-4587	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	750	X	371	-0-	-379	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 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	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2336	-0-	-332	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-827	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	2566	-0-	-1117	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2081	-0-	-1112	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2136	-0-	-804	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 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	2294	X	918	-0-	-1376	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	1162	-0-	-2405	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	884	-0-	-2960	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	732	-0-	-2988	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	1389	-0-	-2455	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	971	-0-	-858	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	785	-0-	-1015	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 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	2480	X	1317	-0-	-1163	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1700	-0-	-620	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1946	-0-	-534	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1815	-0-	-851	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	903	-0-	-1763	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1181	-0-	-1399	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-128	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1924	-0-	-106	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3621	-0-	-1091	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	3924	-0-	-1064	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4914	-0-	-418	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3686	-0-	-1084	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3539	-0-	-1390	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	1727	-0-	-3388	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	1347	-0-	-3603	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	2860	-0-	-2255	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
09	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8903	-0-	-1172	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7705	-0-	-905	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8723	-0-	-174	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8361	-0-	-249	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	6943	-0-	-1768	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	6783	-0-	-1647	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	7263	-0-	-1448	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7570	-0-	-800	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7003	-0-	-778	-0-	7003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-977	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	1103	-0-	-144	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	536	-0-	-1293	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	382	-0-	-1568	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2867	-0-	-0-	-0-	2744	2	123	9	Y	112	104	1			66
02	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2446	2	122	9	Y	111	108	1			69
03	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1436	2	59	9	Y	54	80	1			43
04	2520	#	2362	-0-	-158	-0-	2315	2	47	9	Y	43	49	1			37
05	2604	#	1664	-0-	-940	-0-	1596	2	68	9	Y	62	91	1			8
06	2520	#	1615	-0-	-905	-0-	1541	2	74	9	Y	67					75
07	2970	R	2970	-0-	-0-	-0-	2928	2	42	9	Y	38	84	1			29
08	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1610	2	110	9	Y	100	112	1			17
09	2310	#	1936	-0-	-374	-0-	1889	2	47	9	Y	43					60
10	2387	#	1793	-0-	-594	-0-	1713	2	80	9	Y	73	79	1			54
11	2310	#	1888	-0-	-422	-0-	1761	2	127	9	Y	115	109	1			60
12	2387	#	1845	-0-	-542	-0-	1775	2	70	9	Y	64	84	1			40

TOTAL GAS PROD: 24,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	1985	2	87	9	Y	79	75	1			91
02	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	2933	2	84	9	Y	76	73	1			94
03	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1721	2	72	9	Y	65	95	1			64
04	2460	#	2441	-0-	-19	-0-	2317	2	124	9	Y	113	122	1			55
05	3224	#	1807	-0-	-1417	-0-	1739	2	68	9	Y	62	91	1			26
06	3120	#	1944	-0-	-1176	-0-	1857	2	87	9	Y	79					105
07	3224	#	2005	-0-	-1219	-0-	1946	2	59	9	Y	54	101	1			58
08	2387	#	2242	-0-	-145	-0-	2176	2	66	9	Y	60	75	1			43
09	2310	#	2303	-0-	-7	-0-	2245	2	58	9	Y	53					96
10	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	Y	92	96	1			92
11	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2148	2	94	9	Y	85	72	1			105
12	2387	#	2252	-0-	-135	-0-	2166	2	86	9	Y	78	103	1			80

TOTAL GAS PROD: 26,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	148	-0-	-596	-0-	147	2	1	9	Y	1	6	1			40
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	7	1			40
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	5	1			38
04	150	#	94	-0-	-56	-0-	81	2	13	9	Y	12	16	1			34
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	3	1			33
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	112	2	2	9	Y	2					35
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			35
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	5	1			32
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					32
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	14	1			21
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4	5	1			20
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	3	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1308	-0-	-459	-0-	1240	2	68	9	N	62	191	1			170
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1346	2	87	9	N	79					249
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	N	70	186	1			133
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1325	2	74	9	N	67					200
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1532	2	76	9	N	69					269
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1459	2	72	9	N	65	190	1			144
07	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1109	2	63	9	N	57					201
08	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1211	2	69	9	N	63					264
09	1530	N	1158	-0-	-372	-0-	1102	2	56	9	N	51	188	1			127
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1144	2	72	9	N	65					192
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1094	2	86	9	N	78	188	1			82
12	1209	N	751	-0-	-458	-0-	682	2	69	9	N	63					145

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					118
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					118
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					118
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7765 - 7789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	174	N	87	-0-	-87	-0-	81	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	88	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	133	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	210	N	31	-0-	-179	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 187258 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8362 - 8370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

01	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2861	-0-	-68	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2456	-0-	-424	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1692	-0-	-1346	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	991	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1085	N	750	-0-	-335	-0-	748	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	960	N	630	-0-	-330	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	286	-0-	-365	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	2728	X	1604	-0-	-1124	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
02	2610	X	1627	-0-	-983	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	977	-0-	-1813	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1208	-0-	-1492	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	617	-0-	-2173	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	233	-0-	-1503	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-2384	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	3480	X	2596	-0-	-884	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2191	-0-	-1529	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1593	-0-	-2007	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1931	-0-	-1789	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1645	-0-	-1055	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1229	-0-	-693	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 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	3348	X	2158	-0-	-1190	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1983	-0-	-685	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	2437	-0-	-1493	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	2230	-0-	-1831	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 197086 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8764 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2012 - W/O TO ID #266402.

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 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	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1883	-0-	-1000	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1161	-0-	-1629	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1271	-0-	-1178	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1311	-0-	-580	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	862	-0-	-1358	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 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	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	257	-0-	-671	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	433	-0-	-342	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 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	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	1667	-0-	-2683	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3281	-0-	-1369	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3596	-0-	-904	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	2908	-0-	-1742	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2835	-0-	-1567	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	600	-0-	-960	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	349	-0-	-491	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	70	3	31	9	Y	28	24	1			4
03	DLQ G-10		217	-0-	217	318	210	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	318					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	440	118	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	DLQ G-10		135	-0-	135	575	128	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	900	N	395	-0-	-505	70	391	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	536	N	466	-0-	-70	-0-	454	3	12	9	Y	11	10	0			1
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	7	0			1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		977	-0-	977	1824	977	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		798	-0-	798	2622	798	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	3317	695	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	254	-0-	-2746	571	254	3			Y	-0-					-0-
07	1038	N	467	-0-	-571	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	248	-0-	-310	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	580 N	219	-0-	-361	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	667	-0-	667	667	667	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	264	-0-	264	931	264	3			Y	-0-					-0-
07	1447	714	-0-	-733	198	674	3	40	9	Y	36	34	0			2
08	682	498	-0-	-184	14	492	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
09	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	265	-0-	-417	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	276	-0-	-204	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAN (SUB-CLARKSVILLE) 93042 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 3 U RRCID -> 205903 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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	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-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 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	806	X	448	-0-	-358	-0-	406	2	42	9	N	38					90
02	725	X	552	-0-	-173	-0-	512	2	40	9	N	36					126
03	527	X	493	-0-	-34	-0-	460	2	33	9	N	30	101	1			55
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	471	2	32	9	N	29					84
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	532	2	34	9	N	31					115
06	570	X	557	-0-	-13	-0-	527	2	30	9	N	27					142
07	589	X	418	-0-	-171	-0-	395	2	23	9	N	21	109	1			54
08	558	X	427	-0-	-131	-0-	396	2	31	9	N	28					82
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	546	2	33	9	N	30					112
10	589	X	126	-0-	-463	-0-	122	2	4	9	N	4					116
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	13					129
12	589	X	577	-0-	-12	-0-	548	2	29	9	N	26	96	1			59

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DEVINE, C. R., INC. 216778
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					126
02	580	#	235	-0-	-345	-0-	213	2	22	9	N	20					146
03	589	#	488	-0-	-101	-0-	452	2	36	9	N	33					179
04	570	#	441	-0-	-129	-0-	408	2	33	9	N	30					209
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	387	2	33	9	N	30					239
06	480	#	319	-0-	-161	-0-	299	2	20	9	N	18	140	1			117
07	496	#	13	-0-	-483	-0-	9	2	4	9	N	4					121
08	496	#	176	-0-	-320	-0-	152	2	24	9	N	22					143
09	450	#	439	-0-	-11	-0-	399	2	40	9	N	36					179
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	415	2	31	9	N	28					207
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					231
12	465	#	267	-0-	-198	-0-	245	2	22	9	N	20					251

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	1350	-0-	-720	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	580	-0-	-1280	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	981	-0-	-972	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1352	-0-	-538	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	668	-0-	-603	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	971	-0-	-769	-0-	42	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	462	-0-	-978	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	91	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	65	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	714	-0-	-786	-0-	31	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	53	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		249	-0-	249		249	249	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		941	-0-	941		1190	941	3			N	-0-					-0-
04	32560		32560	-0-	-0-		1190	32560	3			N	-0-					-0-
05	51914		50475	-0-	-1439		-0-	50475	3			N	-0-					-0-
06	45473	R	45473	-0-	-0-		-0-	45473	3			N	-0-					-0-
07	44812	R	44812	-0-	-0-		-0-	44812	3			N	-0-					-0-
08	50468	#	45229	-0-	-5239		-0-	45229	3			N	-0-					-0-
09	48840	#	43994	-0-	-4846		-0-	43994	3			N	-0-					-0-
10	50468		44660	-0-	-5808	B	-5808	44660	3			N	-0-					-0-
11	45480		39308	-0-	-6172	B	-11980	39308	3			N	-0-					-0-
12	45446		29997	-0-	-15449	B	-27429	29997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

01	3193	#	2996	-0-	-197		-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2900	#	2852	-0-	-48		-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	2978	R	2978	-0-	-0-		-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2910	#	2882	-0-	-28		-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3038	#	2434	-0-	-604		-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2940	#	2897	-0-	-43		-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3038	#	2819	-0-	-219		-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	2976	#	2740	-0-	-236		-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2910	#	2595	-0-	-315		-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	3007	#	2934	-0-	-73		-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2910	#	2847	-0-	-63		-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3040	R	3040	-0-	-0-		-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 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	73563	X	70657	-0-	-2906	-0-	70657	3			N	-0-					-0-
02	68324	X	68187	-0-	-137	-0-	68187	3			N	-0-					-0-
03	73085	X	73085	-0-	-0-	-0-	73085	2			N	-0-					-0-
04	69450	X	67325	-0-	-2125	-0-	67325	2			N	-0-					-0-
05	72881	X	67488	-0-	-5393	-0-	67488	2			N	-0-					-0-
06	70680	X	68702	-0-	-1978	-0-	68702	2			N	-0-					-0-
07	73036	X	68694	-0-	-4342	-0-	68694	2			N	-0-					-0-
08	66126	X	66126	-0-	-0-	-0-	66126	3			N	-0-					-0-
09	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-	52355	3			N	-0-					-0-
10	63895	X	63895	-0-	-0-	-0-	63895	3			N	-0-					-0-
11	61951	X	61951	-0-	-0-	-0-	61951	3			N	-0-					-0-
12	65223	X	65223	-0-	-0-	-0-	65223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 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	108252	X	103360	-0-	-4892	-0-	103360	3			N	-0-					-0-
02	96860	X	96860	-0-	-0-	-0-	96860	3			N	-0-					-0-
03	108345	X	96041	-0-	-12304	-0-	96041	2			N	-0-					-0-
04	104850	X	98220	-0-	-6630	-0-	98220	2			N	-0-					-0-
05	108345	X	101452	-0-	-6893	-0-	101452	2			N	-0-					-0-
06	100200	X	94677	-0-	-5523	-0-	94677	2			N	-0-					-0-
07	103540	X	96467	-0-	-7073	-0-	96467	2			N	-0-					-0-
08	95290	X	95290	-0-	-0-	-0-	95290	3			N	-0-					-0-
09	94093	X	94093	-0-	-0-	-0-	94093	3			N	-0-					-0-
10	100017	X	100017	-0-	-0-	-0-	100017	3			N	-0-					-0-
11	92722	X	92722	-0-	-0-	-0-	92722	3			N	-0-					-0-
12	97273	X	97273	-0-	-0-	-0-	97273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2348	-0-	-938	-0-	2346	3	2	9	N	2					145
02	2987	X	2775	-0-	-212	-0-	2551	3	224	9	N	204	197	1			152
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2939	3	46	9	N	42					194
04	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	2832	3	32	9	N	29					223
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2828	3	25	9	N	23					246
06	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2793	3	18	9	N	16	187	1			75
07	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2508	3			N	-0-					75
08	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	2553	3	20	9	N	18					93
09	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2495	3	21	9	N	19					112
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2358	3	20	9	N	18					130
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3080	3	25	9	N	23					153
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	3	44	9	N	40					193

TOTAL GAS PROD: 32,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	215	1	1573	2	N	-0-					110
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	176	1	1314	2	N	-0-					110
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1278	2	N	-0-					110
04	1740	N	817	-0-	-923	-0-	98	1	719	2	N	-0-					110
05	1581	N	849	-0-	-732	-0-	101	1	748	2	N	-0-					110
06	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	132	1	952	2	N	-0-					110
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	139	1	1041	2	N	12					122
							13	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	2	N	41					163
							45	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	171	1	1401	2	N	17					180
							19	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	130	1	935	2	N	24	186	1			18
							26	9									
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	89	1	642	2	N	216	186	1			48
							238	9									
12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	93	1	649	2	N	7					55
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	374	1	2735	2	N	-0-			128
02	3393	X	2827	-0-	-566	-0-	335	1	2492	2	N	-0-			128
03	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	386	1	3008	2	N	-0-			128
04	3510	X	2688	-0-	-822	-0-	322	1	2366	2	N	-0-			128
05	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	365	1	2704	2	N	-0-			128
06	3270	X	2686	-0-	-584	-0-	328	1	2358	2	N	-0-			128
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	369	1	2760	2	N	20			148
							22	9							
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	413	1	3258	2	N	60			208
							66	9							
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	384	1	3142	2	N	79			287
							87	9							
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	400	1	2880	2	N	38			325
							42	9							
11	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	406	1	2934	2	N	42	189	1	178
							46	9							
12	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	415	1	2912	2	N	45			223
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 38,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	341	1	2485	2	N	-0-			21
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	329	1	2452	2	N	-0-			21
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	380	1	2956	2	N	-0-			21
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	360	1	2639	2	N	-0-			21
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	434	1	3221	2	N	-0-			21
06	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	380	1	2724	2	N	-0-			21
07	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	362	1	2707	2	N	7			28
							8	9							
08	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	387	1	3055	2	N	60			88
							66	9							
09	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	345	1	2812	2	N	90			178
							99	9							
10	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	400	1	2888	2	N	47			225
							52	9							
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	405	1	2926	2	N	42	185	1	82
							46	9							
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	422	1	2957	2	N	63			145
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 38,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 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	1364	X	697	-0-	-667	-0-	115	1	557	2	N	23					121
							25	9									
02	1218	X	789	-0-	-429	-0-	132	1	657	3	N	-0-					121
03	1240	X	976	-0-	-264	-0-	147	1	761	3	N	62					183
							68	9									
04	1200	X	771	-0-	-429	-0-	113	1	612	3	N	42					225
							46	9									
05	806	X	295	-0-	-511	-0-	45	1	217	3	N	30	120	1			135
							33	9									
06	810	X	1	-0-	-809	-0-	1	3			N	-0-	122	1			13
07	961	X	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					13
08	961	X	82	-0-	-879	-0-	16	1	57	3	N	8					21
							9	9									
09	780	X	99	-0-	-681	-0-	29	1	64	3	N	5					26
							6	9									
10	310	X	21	-0-	-289	-0-	3	1	15	3	N	3					29
							3	9									
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	4					33
							4	9									
12	93	X	42	-0-	-51	-0-	4	1	36	3	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	96	-0-	-245	-0-	15	1	72	3	N	8					62
							9	9									
02	319	X	99	-0-	-220	-0-	15	1	77	3	N	6					68
							7	9									
03	217	X	92	-0-	-125	-0-	14	1	71	3	N	6					74
							7	9									
04	120	X	78	-0-	-42	-0-	11	1	57	3	N	9					83
							10	9									
05	93	X	26	-0-	-67	-0-	3	1	15	3	N	7					90
							8	9									
06	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					90
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					90
08	93	X	88	-0-	-5	-0-	12	1	46	3	N	27					117
							30	9									
09	90	X	34	-0-	-56	-0-	10	1	20	3	N	4					121
							4	9									
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	3	1	8	3	N	4					125
							4	9									
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					125
12	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	25	3	N	1	82	1			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8246	2	55	9	N	50					208
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7338	2	36	9	N	33	180	1			61
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8610	2	48	9	N	44					105
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8133	2	42	9	N	38					143
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7901	2	41	9	N	37					180
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7070	2	33	9	N	30					210
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7500	2	17	9	N	15	179	1			46
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7426	2	29	9	N	26					72
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6613	2	33	9	N	30					102
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6493	2	32	9	N	29					131
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6799	2	61	9	N	55					186
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6914	2	44	9	N	40					226

TOTAL GAS PROD: 89,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					40
02	14B2 EXT		240	-0-	240	270	239	2	1	9	N	1					41
03	14B2 EXT		1587	-0-	1587	1857	1543	2	44	9	N	40					81
04	14B2 EXT		2033	-0-	2033	3890	2019	2	14	9	N	13					94
05	14B2 EXT		2226	-0-	2226	6116	2191	2	35	9	N	32					126
06	8390	X	2274	-0-	-6116	-0-	2251	2	23	9	N	21					147
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15					162
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2913	2	46	9	N	42					204
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	N	5	172	1			37
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2661	2	22	9	N	20					57
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2867	2	63	9	N	57					114
12	3100	N	3238	-0-	138	138	3232	2	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 24,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10056	2	100	9	N	91					156
02	9512	X	9042	-0-	-470	-0-	8910	2	132	9	N	120	190	1			86
03	10168	X	9045	-0-	-1123	-0-	8959	2	86	9	N	78					164
04	9840	X	8480	-0-	-1360	-0-	8329	2	151	9	N	137	193	1			108
05	10168	X	8760	-0-	-1408	-0-	8628	2	132	9	N	120					228
06	9840	X	8003	-0-	-1837	-0-	7886	2	117	9	N	106	191	1			143
07	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	8255	2	117	9	N	106	193	1			56
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9085	2	132	9	N	120					176
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8481	2	157	9	N	143	196	1			123
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8098	2	109	9	N	99	195	1			27
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7980	2	111	9	N	101					128
12	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7529	2	88	9	N	80					208

TOTAL GAS PROD: 103,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-					48
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	3	N	-0-					48
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	N	-0-					48
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-					48
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					48
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	N	-0-					48
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					48
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	-0-					48
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 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	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	406	#	330	-0-	-76	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	750	#	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	775	#	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	775	#	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	750	#	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	682	#	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-